GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS A 511734

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26403			N	NO RPT			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 258689 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 4780 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

01	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	118	1	3016	2	N	8					30
						9	9									
02	3136 X	2769	-0-	-367	-0-	108	1	2658	2	N	3					33
						3	9									
03	3131 X	3064	-0-	-67	-0-	117	1	2944	2	N	3					36
						3	9									
04	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	109	1	2740	2	N	-0-					36
05	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	121	1	2905	2	N	-0-					36
06	3030 X	2817	-0-	-213	-0-	111	1	2706	2	N	-0-					36

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

01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	55					135
						61	9									
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	191	1	4727	2	N	65	178	1			22
						72	9									
03	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	209	1	5263	2	N	85					107
						94	9									
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	215	1	5420	2	N	75					182
						83	9									
05	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	247	1	5903	2	N	70	189	1			63
						77	9									
*06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	232	1	5646	2	N	69					132
						76	9									

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3042	-0-	-1546	-0-	113	1	2897	2	N	29					130
							32	9									
02	4144	X	1281	-0-	-2863	-0-	49	1	1221	2	N	10					140
							11	9									
03	4433	X	2804	-0-	-1629	-0-	105	1	2649	2	N	45	157	1			28
							50	9									
04	3270	X	2621	-0-	-649	-0-	100	1	2509	2	N	11					39
							12	9									
05	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	124	1	2974	2	N	15					54
							17	9									
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	104	1	2522	2	N	3					57
							3	9									

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

01	6014	X	5785	-0-	-229	-0-	216	1	5513	2	N	51	183	1			91
							56	9									
02	5432	X	4529	-0-	-903	-0-	174	1	4285	2	N	64					155
							70	9									
03	6572	X	4625	-0-	-1947	-0-	177	1	4436	2	N	11					166
							12	9									
04	6360	X	4722	-0-	-1638	-0-	177	1	4464	2	N	74	184	1			56
							81	9									
05	6572	X	4525	-0-	-2047	-0-	181	1	4344	2	N	-0-					56
*06	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	223	1	5422	2	N	19					75
							21	9									

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

01	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	425	1	10851	2	N	13					103
							14	9									
02	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	424	1	10481	2	N	36					139
							40	9									
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	399	1	10037	2	N	38					177
							42	9									
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	426	1	10732	2	N	41	175	1			43
							45	9									
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	416	1	9953	2	N	19					62
							21	9									
*06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	428	1	10405	2	N	33					95
							36	9									

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

01	124	X	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	N	-0-					63
02	112	X	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	N	-0-	51	1			12
03	93	X	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-					12
04	90	X	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	N	-0-					12
05	155	X	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	2	N	-0-					12
06	90	X	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-					12

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	286	1	7311	2	N	40					92
							44	9									
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	259	1	6405	2	N	44					136
							48	9									
03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	270	1	6785	2	N	50					186
							55	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	263	1	6630	2	N	41	187	1			40
							45	9									
05	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	288	1	6884	2	N	30					70
							33	9									
*06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	280	1	6807	2	N	33					103
							36	9									

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

01	992	X	874	-0-	-118	-0-	32	1	830	2	N	11					91
							12	9									
02	1008	X	808	-0-	-200	-0-	31	1	765	2	N	11					102
							12	9									
03	1116	X	909	-0-	-207	-0-	34	1	866	2	N	8					110
							9	9									
04	1080	X	798	-0-	-282	-0-	30	1	765	2	N	3					113
							3	9									
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1009	2	N	8					121
							9	9									
*06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	N	6					127
							7	9									

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

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					151
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	2	18	9	N	16	138	1			29
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					29
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					29
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					29
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					29

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263243 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10694 - 11265

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

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

01	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	420	1	10740	2	N	36					111
						40	9									
02	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	379	1	9361	2	N	35					146
						39	9									
03	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	368	1	9256	2	N	33					179
						36	9									
04	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	421	1	10600	2	N	28	171	1			36
						31	9									
*05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	428	1	10238	2	N	18	1	8			53
						20	9									
*06	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	390	1	9478	2	N	19					72
						21	9									

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

01	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	104	1	2646	2	N	4					47
						4	9									
02	2632 X	2319	-0-	-313	-0-	90	1	2223	2	N	5					52
						6	9									
03	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	101	1	2538	2	N	5					57
						6	9									
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	127	1	3187	2	N	50					107
						55	9									
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	129	1	3086	2	N	20					127
						22	9									
*06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	120	1	2912	2	N	25					152
						28	9									

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

01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	223	1	5695	2	N	11					168
						12	9									
02	5516 X	4372	-0-	-1144	-0-	169	1	4170	2	N	30					198
						33	9									
03	7068 X	5335	-0-	-1733	-0-	204	1	5125	2	N	5	178	1			25
						6	9									
04	6840 X	6578	-0-	-262	-0-	244	1	6152	2	N	165	165	1			25
						182	9									
05	7068 X	5968	-0-	-1100	-0-	238	1	5694	2	N	33					58
						36	9									
06	5730 X	5550	-0-	-180	-0-	217	1	5285	2	N	44					102
						48	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	194	1	4946	2	N	-0-					61
02	4956	X	4360	-0-	-596	-0-	170	1	4190	2	N	-0-					61
03	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	190	1	4775	2	N	-0-					61
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	210	1	5299	2	N	-0-					61
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	248	1	5943	2	N	8					69
							9	9									
*06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	218	1	5312	2	N	14					83
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	43	1	1109	2	N	2					29
							2	9									
02	1148	N	1102	-0-	-46	-0-	43	1	1058	2	N	1					30
							1	9									
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	46	1	1145	2	N	1					31
							1	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1457	2	N	165	172	1			24
							182	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1326	2	N	20					44
							22	9									
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	54	1	1313	2	N	41					85
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4314	-0-	-646	-0-	162	1	4146	2	N	5					159
							6	9									
02	4480	X	3755	-0-	-725	-0-	145	1	3589	2	N	19	155	1			23
							21	9									
03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	164	1	4108	2	N	32					55
							35	9									
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	163	1	4099	2	N	34					89
							37	9									
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	187	1	4479	2	N	31					120
							34	9									
*06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	171	1	4170	2	N	29					149
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5217	-0-	-332	-0-	196	1	5009	2	N	11					34
							12	9									
02	5460	X	4361	-0-	-1099	-0-	169	1	4181	2	N	10					44
							11	9									
03	6045	X	5043	-0-	-1002	-0-	192	1	4828	2	N	21					65
							23	9									
04	5850	X	4297	-0-	-1553	-0-	164	1	4124	2	N	8					73
							9	9									
05	5642	X	4420	-0-	-1222	-0-	177	1	4237	2	N	5					78
							6	9									
06	5040	X	4281	-0-	-759	-0-	169	1	4112	2	N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	289	1	7378	2	N	28	179	1			38
							31	9									
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	296	1	7318	2	N	4					42
							4	9									
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	308	1	7726	2	N	31					73
							34	9									
04	7230	X	7163	-0-	-67	-0-	272	1	6868	2	N	21					94
							23	9									
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	315	1	7537	2	N	13					107
							14	9									
*06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	309	1	7521	2	N	15					122
							17	9									

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

01	7440	X	5926	-0-	-1514	-0-	223	1	5703	2	N	-0-					50
02	6664	X	5454	-0-	-1210	-0-	212	1	5230	2	N	11					61
							12	9									
03	6913	X	5962	-0-	-951	-0-	226	1	5691	2	N	41					102
							45	9									
04	6690	X	5326	-0-	-1364	-0-	203	1	5114	2	N	8					110
							9	9									
05	6634	X	5375	-0-	-1259	-0-	214	1	5125	2	N	33					143
							36	9									
06	5850	X	5238	-0-	-612	-0-	207	1	5031	2	N	-0-					143

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

01	343597	X	15676	-0-	-327921	-0-	589	1	15048	2	N	35					100
							39	9									
02	15120	X	14102	-0-	-1018	-0-	548	1	13522	2	N	29					129
							32	9									
03	16740	X	15554	-0-	-1186	-0-	594	1	14920	2	N	36					165
							40	9									
04	15660	X	14209	-0-	-1451	-0-	542	1	13645	2	N	20					185
							22	9									
05	16182	X	14011	-0-	-2171	-0-	561	1	13425	2	N	23	176	1			32
							25	9									
06	15180	X	13211	-0-	-1969	-0-	521	1	12681	2	N	8					40
							9	9									

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	3100	N	651	-0-	-2449	190	651	3	Y	-0-			-0-
02	752	N	562	-0-	-190	-0-	562	3	Y	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	1674	N	538	-0-	-1136	-0-	538	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	3	Y	-0-			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	460	N	453	-0-	-7	-0-	453	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	3	Y	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-			-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	849	-0-	-2251	3016	849	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	733	-0-	-2067	949	733	3			Y	-0-					-0-
03	1759	N	810	-0-	-949	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-

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

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

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

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-

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

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-

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

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-

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

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-

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

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-

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

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

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

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

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

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

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

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-

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

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

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

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-

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

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-

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

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-

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

01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

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

01	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

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

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-

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

01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
*06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-

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

01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
*06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-

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

01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
*06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

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

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

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

01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
*06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-

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

01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
*06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
05	369 X	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
*06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
*06	273 X	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
*06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	76 X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-					-0-
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	N	-0-					-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	3	N	-0-					-0-
*06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
03	244 X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
*06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
*06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-

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

01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
*06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-

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

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

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

01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	332	X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
*06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-

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

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-

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

01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
04	88	X	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

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

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
*06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	N	-0-					-0-
*06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
*06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-

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

01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
*06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-

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

01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
*06	290 X	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-

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

01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
04	174 X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
*06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-

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

01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
04	145 X	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*06	188 X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

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

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-

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

01	248 N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
*06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-

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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-

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

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

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

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

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

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	19	1	331	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
*06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
*06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
*06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	108	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
*06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-

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

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-

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

01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	-0-					-0-
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	N	-0-					-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	N	-0-					-0-
*06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-

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

01	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	28	1	413	3	N	-0-					-0-

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

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-

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

01	248	N	181	-0-	-67	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-

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

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
*06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
03	372	N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
*06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	-0-					-0-

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

01	698 X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	-0-					-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-					-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	3	N	-0-					-0-
04	704 X	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	N	-0-					-0-
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
*06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	N	-0-					-0-

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

01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-					-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
05	588 X	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	-0-					-0-
*06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-

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

01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-					-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-
*06	555 X	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-

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

01	713 N	704	-0-	-9	-0-	35	1	669	3	N	-0-					-0-
02	840 N	637	-0-	-203	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-					-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	37	1	644	3	N	-0-					-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	40	1	671	3	N	-0-					-0-

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

01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
*06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-

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

01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					-0-
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-

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

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	434 N	352	-0-	-82	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-

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

01	682 N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-

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

01	620 N	491	-0-	-129	-0-	25	1	466	3	N	-0-					-0-
02	560 N	445	-0-	-115	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-

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

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
02	504 N	375	-0-	-129	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-

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

01	775 N	749	-0-	-26	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	3	N	-0-					-0-
04	720 N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	3	N	-0-					-0-
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	34	1	594	3	N	-0-					-0-

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

01	899 N	793	-0-	-106	-0-	39	1	754	3	N	-0-					-0-
02	784 N	762	-0-	-22	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	40	1	747	3	N	-0-					-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	39	1	689	3	N	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	3	N	-0-					-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-

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

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	-0-					-0-
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	39	1	718	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	986	-0-	-68	-0-	49	1	937	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	904	3	N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	50	1	868	3	N	-0-					-0-

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

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	N	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	26	1	499	3	N	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-

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

01	775	N	664	-0-	-111	-0-	34	1	629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	N	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	620	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-

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

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	36	1	688	3	N	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	40	1	703	3	N	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	37	1	664	3	N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	36	1	637	3	N	-0-					-0-

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

01	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-

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

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	35	1	596	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	35	1	589	3	N	-0-					-0-

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

01	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-

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

01	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-

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

01	620	N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
03	713	N	503	-0-	-210	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-					-0-

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

01	744	N	699	-0-	-45	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	34	1	625	3	N	-0-					-0-
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	32	1	585	3	N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	41	1	689	3	N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	376	-0-	-182	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	23	1	431	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	12	1	209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	22	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	620	N	543	-0-	-77	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-

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

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	32	1	598	3	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	31	1	496	3	N	-0-					-0-
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	27	1	397	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	448	-0-	-296	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
03	682	N	389	-0-	-293	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-

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

01	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-

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

01	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-

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

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	3	N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-

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

01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	914	3	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	43	1	820	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	3	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	924	3	N	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	N	-0-					-0-

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

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	-0-					-0-

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

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	35	1	646	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	37	1	712	3	N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	40	1	698	3	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	550	-0-	-39	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	424	-0-	-134	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-

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

01	310	N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	-0-					-0-
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	48	1	734	3	N	-0-					-0-
03	961	N	804	-0-	-157	-0-	48	1	755	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	730	-0-	-110	-0-	46	1	684	3	N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	53	1	799	3	N	-0-					-0-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	42	1	591	3	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-					-0-
06	750	N	593	-0-	-157	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	3	N	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	47	1	652	3	N	-0-					-0-
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	40	1	553	3	N	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	45	1	601	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	40	1	513	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	3	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	3	N	-0-					-0-
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	57	1	768	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	934	3	N	-0-					-0-
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	68	1	876	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	43	1	598	3	N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	38	1	523	3	N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	N	-0-					-0-

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

01	806	N	653	-0-	-153	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	41	1	595	3	N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	3	N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	N	-0-					-0-

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

01	930	N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	3	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	63	1	938	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

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

01	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					-0-

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

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
05	930	N	738	-0-	-192	-0-	46	1	692	3	N	-0-					-0-
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-

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

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	32	1	475	3	N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	562	-0-	-27	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-

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

01	775	N	468	-0-	-307	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	27	1	395	3	N	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-

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

01	713	N	514	-0-	-199	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
02	672	N	450	-0-	-222	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	27	1	470	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-

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

01	341	N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-

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

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	55	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	55	1	987	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	53	1	925	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	41	1	754	3	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	N	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	43	1	760	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	676	-0-	-192	-0-	45	1	631	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	44	1	634	3	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	46	1	607	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	31	1	578	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	32	1	558	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	N	-0-					-0-
02	924	N	770	-0-	-154	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	48	1	707	3	N	-0-					-0-
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	55	1	839	3	N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	3	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	56	1	830	3	N	-0-					-0-
05	992	N	818	-0-	-174	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	554	-0-	-4	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-

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

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-

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

01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	63	1	861	3	N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	59	1	819	3	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	931	3	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	69	1	921	3	N	-0-					-0-
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	67	1	862	3	N	-0-					-0-

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

01	806	N	786	-0-	-20	-0-	53	1	733	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	978	3	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	3	N	-0-					-0-
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	54	1	722	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	62	1	790	3	N	-0-					-0-

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

01	713	N	478	-0-	-235	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	N	-0-					-0-

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

01	837	N	824	-0-	-13	-0-	56	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	49	1	684	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	3	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	3	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	60	1	766	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	59	1	821	3	N	-0-					-0-
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	45	1	625	3	N	-0-					-0-
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	56	1	804	3	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	55	1	733	3	N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	3	N	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	867	3	N	-0-					-0-

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

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	524	-0-	-65	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	N	-0-					-0-

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

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	425	-0-	-133	-0-	28	1	396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	N	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	37	1	489	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	27	1	366	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	34	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	N	-0-					-0-

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

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	48	1	655	3	N	-0-					-0-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	49	1	650	3	N	-0-					-0-
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	46	1	622	3	N	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	-0-					-0-

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

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	33	1	583	3	N	-0-					-0-

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

01	744	N	595	-0-	-149	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	-0-					-0-
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	44	1	574	3	N	-0-					-0-

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

01	682	N	632	-0-	-50	-0-	42	1	590	3	N	-0-					-0-
02	672	N	522	-0-	-150	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	38	1	551	3	N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	36	1	486	3	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	N	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	3	N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	31	1	430	3	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	3	N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	31	1	419	3	N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-

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

01	775	N	678	-0-	-97	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	47	1	683	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	41	1	556	3	N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	43	1	586	3	N	-0-					-0-
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	43	1	566	3	N	-0-					-0-

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

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-

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

01	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	709	-0-	-314	-0-	36	1	673	3	N	-0-					-0-
02	924	N	696	-0-	-228	-0-	36	1	659	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	45	1	856	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	3	N	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	N	-0-					-0-

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

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-

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

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	3	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-

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

01	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	N	-0-					-0-

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

01	713	N	642	-0-	-71	-0-	32	1	610	3	N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-

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

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	N	-0-					-0-
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-					-0-
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	50	1	875	3	N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	49	1	877	3	N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	879	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	424	-0-	-165	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-

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

01	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-

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

01	682	N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-

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

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
06	690	N	395	-0-	-295	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-

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

01	341	N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	27	1	495	3	N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1	552	3	N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	509	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	54	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	59	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	61	1	1083	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	61	1	1060	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	27	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	32	1	584	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	64	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	66	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	71	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	67	1	1196	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	68	1	1184	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	15	1	281	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	49	1	874	3	N	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	52	1	908	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	N	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	33	1	611	3	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	35	1	612	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	939	3	N	-0-					-0-
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	43	1	793	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	3	N	-0-					-0-
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	48	1	841	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	3	N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	48	1	839	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	N	-0-					-0-
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	34	1	613	3	N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	39	1	677	3	N	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	505	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-

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

01	713	N	575	-0-	-138	-0-	30	1	545	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-

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

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	49	1	818	3	N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	3	N	-0-					-0-

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

01	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-

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

01	744	N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	31	1	574	3	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	3	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	33	1	589	3	N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	356	-0-	-109	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	24	1	421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	41	1	729	3	N	-0-					-0-
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	40	1	705	3	N	-0-					-0-

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

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-

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

01	496	N	366	-0-	-130	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-

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

01	620	N	546	-0-	-74	-0-	36	1	502	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	38	1	516	3	N	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-

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

01	651	N	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	N	-0-					-0-

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

01	775	N	687	-0-	-88	-0-	46	1	641	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	46	1	600	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-

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

01	527	N	469	-0-	-58	-0-	31	1	438	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	N	-0-					-0-

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

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	29	1	391	3	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-

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

01	1178	N	930	-0-	-248	-0-	62	1	868	3	N	-0-					-0-
02	840	N	686	-0-	-154	-0-	46	1	640	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	945	-0-	-264	-0-	61	1	884	3	N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	61	1	838	3	N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	62	1	812	3	N	-0-					-0-

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

01	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-

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

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	37	1	514	3	N	-0-					-0-
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	N	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	26	1	357	3	N	-0-					-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	26	1	341	3	N	-0-					-0-

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

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	27	1	456	3	N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-

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

01	868	N	780	-0-	-88	-0-	40	1	740	3	N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	39	1	715	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-

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

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	3	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	41	1	690	3	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-

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

01	217	N	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	9	1	168	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-

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

01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	89	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1242	-0-	-74	-0-	83	1	1159	3	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	93	1	1190	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	58	1	798	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	821	3	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	3	N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	61	1	785	3	N	-0-					-0-

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

01	806	N	769	-0-	-37	-0-	52	1	717	3	N	-0-					-0-
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	43	1	595	3	N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	47	1	670	3	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	51	1	689	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	3	N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	N	-0-					-0-

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

01	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	103	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	96	1	1338	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	101	1	1443	3	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	103	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	107	1	1412	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	105	1	1343	3	N	-0-					-0-

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

01	713	N	627	-0-	-86	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-

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

01	496	N	370	-0-	-126	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	497	-0-	-92	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	25	1	479	3	N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-

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

01	527	N	438	-0-	-89	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	33	1	474	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	33	1	420	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	786	-0-	-144	-0-	53	1	733	3	N	-0-					-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	33	1	463	3	N	-0-					-0-
03	868	N	502	-0-	-366	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	52	1	693	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	3	N	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	61	1	783	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	62	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	54	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	63	1	903	3	N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	61	1	817	3	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	3	N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	64	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	31	1	401	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	33	1	432	3	N	-0-					-0-
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	34	1	442	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	29	1	530	3	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	31	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	300	-0-	-300	-0-	16	1	283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	12	1	205	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	3	N	-0-					-0-
02	700	N	488	-0-	-212	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
04	630	N	501	-0-	-129	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	381	-0-	-208	-0-	23	1	357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	21	1	330	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-

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

01	620	N	609	-0-	-11	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-

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

01	775	N	679	-0-	-96	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	40	1	549	3	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	43	1	616	3	N	-0-					-0-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	40	1	537	3	N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	41	1	520	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-

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

01	651	N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	459	-0-	-68	-0-	24	1	435	3	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-					-0-

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

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-

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

01	744	N	372	-0-	-372	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-

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

01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	49	1	909	3	N	-0-					-0-
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	39	1	720	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	40	1	762	3	N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	3	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	41	1	726	3	N	-0-					-0-

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

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-

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

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-

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

01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	63	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1077	-0-	-71	-0-	56	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	63	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	59	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	57	1	1003	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	40	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	3	N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	33	1	501	3	N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	48	1	879	3	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	3	N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	43	1	747	3	N	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	45	1	797	3	N	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	43	1	746	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	35	1	540	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-

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

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-

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

01	682	N	654	-0-	-28	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	28	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	3	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	620	N	490	-0-	-130	-0-	25	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-

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

01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	456	-0-	-102	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	-0-					-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	915	-0-	-263	-0-	45	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	48	1	873	3	N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	49	1	907	3	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	860	-0-	-163	-0-	48	1	812	3	N	-0-					-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	49	1	818	3	N	-0-					-0-

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

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	32	1	419	3	N	-0-					-0-

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

01	620	N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-

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

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-

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

01	527	N	517	-0-	-10	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-
02	504	N	388	-0-	-116	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	N	-0-					-0-
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	27	1	358	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	35	1	481	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	42	1	544	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	913	-0-	-141	-0-	61	1	852	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	55	1	797	3	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	3	N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	61	1	835	3	N	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	81	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	74	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	79	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	85	1	1084	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	89	1	1230	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	92	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	88	1	1134	3	N	-0-					-0-

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

01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	97	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1331	-0-	-97	-0-	89	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	92	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	94	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	104	1	1380	3	N	-0-					-0-
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1274	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	398	-0-	-67	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-

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

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	3	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	30	1	540	3	N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-

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

01	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-

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

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	38	1	715	3	N	-0-					-0-
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	44	1	762	3	N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-					-0-
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	51	1	713	3	N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	58	1	826	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	805	3	N	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	60	1	774	3	N	-0-					-0-

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

01	961	N	920	-0-	-41	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	58	1	800	3	N	-0-					-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	59	1	852	3	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	65	1	861	3	N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	3	N	-0-					-0-

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

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-

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

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	N	-0-					-0-
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	44	1	805	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	45	1	838	3	N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	48	1	850	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	N	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	842	3	N	-0-					-0-

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

01	806	N	798	-0-	-8	-0-	39	1	759	3	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	3	N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	45	1	751	3	N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	41	1	699	3	N	-0-					-0-

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

01	930	N	795	-0-	-135	-0-	54	1	741	3	N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	48	1	662	3	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	3	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	3	N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	57	1	725	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	82	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	89	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	91	1	1218	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	89	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	88	1	1130	3	N	-0-					-0-

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

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	688	3	N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	48	1	691	3	N	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	47	1	632	3	N	-0-					-0-
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	46	1	614	3	N	-0-					-0-
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	486	-0-	-72	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	465	3	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-

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

01	868	N	827	-0-	-41	-0-	56	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	49	1	677	3	N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	56	1	800	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	74	1	992	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	784	3	N	-0-					-0-
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	56	1	720	3	N	-0-					-0-

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

01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
02	980	N	806	-0-	-174	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	43	1	799	3	N	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
05	899	N	750	-0-	-149	-0-	42	1	708	3	N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	3	N	-0-					-0-

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

01	682	N	526	-0-	-156	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	N	-0-					-0-
04	750	N	557	-0-	-193	-0-	30	1	527	3	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	37	1	640	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	42	1	803	3	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	3	N	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	52	1	877	3	N	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	746	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	50	1	657	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	N	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	734	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	108	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1308	-0-	-232	-0-	88	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	98	1	1403	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	97	1	1301	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	102	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	101	1	1294	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	N	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	N	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	3	N	-0-					-0-
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	3	N	-0-					-0-

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

01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	51	1	935	3	N	-0-					-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	N	-0-					-0-
03	992 N	925	-0-	-67	-0-	46	1	879	3	N	-0-					-0-
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	52	1	906	3	N	-0-					-0-
05	992 N	953	-0-	-39	-0-	51	1	902	3	N	-0-					-0-
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	48	1	837	3	N	-0-					-0-

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

01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	54	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	52	1	914	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	54	1	908	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	924	-0-	-96	-0-	52	1	872	3	N	-0-					-0-

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

01	713 N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	3	N	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	N	-0-					-0-
03	744 N	703	-0-	-41	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	-0-					-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-					-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

01	682 N	538	-0-	-144	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-

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

01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-

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

01	899 N	777	-0-	-122	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
05	837 N	694	-0-	-143	-0-	39	1	655	3	N	-0-					-0-
06	810 N	658	-0-	-152	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	39	1	721	3	N	-0-					-0-
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	29	1	523	3	N	-0-					-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-

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

01	744	N	663	-0-	-81	-0-	34	1	629	3	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	36	1	631	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

01	682	N	576	-0-	-106	-0-	35	1	541	3	N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	507	-0-	-82	-0-	34	1	470	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	-0-					-0-

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

01	279	N	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-

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

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	22	1	410	3	N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	3	N	-0-					-0-
05	744	N	605	-0-	-139	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	33	1	607	3	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	33	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	35	1	613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	35	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	3	N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	36	1	603	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	34	1	629	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	30	1	546	3	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	37	1	580	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	64	1	957	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	3	N	-0-					-0-
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	48	1	802	3	N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	46	1	777	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-

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

01	992	N	979	-0-	-13	-0-	60	1	916	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	61	1	957	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	737	-0-	-223	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	832	-0-	-191	-0-	52	1	780	3	N	-0-					-0-
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-

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

01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	80	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	77	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	82	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	82	1	1050	3	N	-0-					-0-

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

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	679	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	43	1	716	3	N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	40	1	667	3	N	-0-					-0-

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

01	837	N	782	-0-	-55	-0-	40	1	742	3	N	-0-					-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	38	1	673	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	44	1	804	3	N	-0-					-0-
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	37	1	678	3	N	-0-					-0-
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	40	1	767	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	43	1	755	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-

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

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-

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

01	310	N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	46	1	584	3	N	-0-					-0-

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

01	496	N	442	-0-	-54	-0-	30	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	31	1	399	3	N	-0-					-0-

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

01	868	N	837	-0-	-31	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	44	1	819	3	N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	43	1	757	3	N	-0-					-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	44	1	733	3	N	-0-					-0-
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	43	1	726	3	N	-0-					-0-

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

01	682	N	581	-0-	-101	-0-	29	1	552	3	N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	21	1	395	3	N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	23	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	-0-					-0-

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

01	527	N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	3	N	-0-					-0-

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

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-

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

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	45	1	682	3	N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	42	1	615	3	N	-0-					-0-
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-

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

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	38	1	664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-

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

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	39	1	707	3	N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	43	1	809	3	N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-

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

01	713	N	675	-0-	-38	-0-	41	1	634	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	529	-0-	-29	-0-	27	1	501	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-

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

01	775	N	770	-0-	-5	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	43	1	658	3	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	47	1	700	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-

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

01	403	N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	30	1	389	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

01	620	N	606	-0-	-14	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
05	806	N	597	-0-	-209	-0-	37	1	560	3	N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	36	1	546	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	21	1	288	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-

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

01	961	N	938	-0-	-23	-0-	48	1	890	3	N	-0-					-0-
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	40	1	726	3	N	-0-					-0-
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	46	1	869	3	N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	47	1	819	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	3	N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	47	1	818	3	N	-0-					-0-

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

01	558	N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-

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

01	1581	N	635	-0-	-946	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	623	-0-	-581	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	40	1	600	3	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	38	1	574	3	N	-0-					-0-

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

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	32	1	424	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	30	1	386	3	N	-0-					-0-

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

01	992	N	920	-0-	-72	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	60	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	66	1	951	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	66	1	890	3	N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	69	1	916	3	N	-0-					-0-
06	990	N	949	-0-	-41	-0-	69	1	880	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	3	N	-0-			-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	23	1	320	3	N	-0-			-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	23	1	324	3	N	-0-			-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	23	1	311	3	N	-0-			-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	23	1	299	3	N	-0-			-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	3	N	-0-			-0-

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

01	806	N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	3	N	-0-			-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	45	1	626	3	N	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	N	-0-			-0-
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	50	1	663	3	N	-0-			-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	48	1	615	3	N	-0-			-0-

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

01	806	N	712	-0-	-94	-0-	35	1	677	3	N	-0-			-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	36	1	658	3	N	-0-			-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	3	N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	-0-			-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	42	1	700	3	N	-0-			-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	37	1	623	3	N	-0-			-0-

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

01	899	N	827	-0-	-72	-0-	56	1	771	3	N	-0-			-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	52	1	719	3	N	-0-			-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	54	1	769	3	N	-0-			-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	56	1	749	3	N	-0-			-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	57	1	755	3	N	-0-			-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	55	1	700	3	N	-0-			-0-

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

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	3	N	-0-			-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	919	-0-	-135	-0-	60	1	859	3	N	-0-			-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	3	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	3	N	-0-			-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	886	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

01	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	120	1	1652	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	110	1	1530	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	115	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	118	1	1586	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	122	1	1612	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	120	1	1538	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	90	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	933	-0-	-307	-0-	60	1	873	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	652	-0-	-578	-0-	45	1	607	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	658	-0-	-799	-0-	45	1	613	3	N	-0-					-0-
06	900	N	529	-0-	-371	-0-	38	1	491	3	N	-0-					-0-

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

01	868	N	792	-0-	-76	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	38	1	692	3	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	41	1	755	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	41	1	690	3	N	-0-					-0-

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

01	992	N	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	46	1	831	3	N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	46	1	851	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	52	1	870	3	N	-0-					-0-
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	47	1	784	3	N	-0-					-0-

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

01	899	N	802	-0-	-97	-0-	41	1	761	3	N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	40	1	770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-

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

01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	147	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	130	1	1803	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	134	1	1919	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	130	1	1736	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	142	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	136	1	1739	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	41	1	750	3	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	43	1	800	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	43	1	758	3	N	-0-					-0-
05	868	N	765	-0-	-103	-0-	43	1	722	3	N	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	44	1	735	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	55	1	764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	43	1	592	3	N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	45	1	647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	46	1	618	3	N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	45	1	614	3	N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	43	1	561	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	22	1	425	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	68	1	931	3	N	-0-					-0-
02	952	N	929	-0-	-23	-0-	62	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	65	1	929	3	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	68	1	905	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	61	1	802	3	N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	66	1	845	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	41	1	597	3	N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	43	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	3	N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	42	1	550	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-	64	1	877	3	N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	61	1	875	3	N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	851	3	N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	64	1	854	3	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	64	1	820	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

01	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	32	1	424	3	N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

01	961	N	837	-0-	-124	-0-	57	1	780	3	N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	51	1	704	3	N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	54	1	770	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	59	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	53	1	674	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	3	N	-0-					-0-
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	47	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	50	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	870	-0-	-150	-0-	47	1	823	3	N	-0-					-0-
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	50	1	837	3	N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	50	1	851	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	64	1	882	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	61	1	878	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	64	1	862	3	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	65	1	834	3	N	-0-					-0-

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

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	40	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	36	1	504	3	N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	38	1	511	3	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	39	1	514	3	N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	38	1	487	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

01	837	N	782	-0-	-55	-0-	53	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	52	1	694	3	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	52	1	690	3	N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	47	1	599	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

01	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	71	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	70	1	1277	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	73	1	1349	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	80	1	1340	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	72	1	1216	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

01	713	N	557	-0-	-156	-0-	38	1	519	3	N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	43	1	569	3	N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	42	1	535	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	75	1	1038	3	N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	70	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	71	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	73	1	973	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	72	1	923	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

01	682	N	610	-0-	-72	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	38	1	509	3	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	45	1	600	3	N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	70	1	1345	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	61	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	69	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	66	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	69	1	1160	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	66	1	1107	3	N	-0-					-0-

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

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	3	N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	32	1	566	3	N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

01	496	N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

01	682	N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	33	1	576	3	N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	84	1	1161	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-	-64	-0-	77	1	1063	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	80	1	1142	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	79	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	86	1	1141	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	83	1	1064	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

01	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	51	1	989	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	49	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	53	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	57	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	945	-0-	-109	-0-	53	1	892	3	N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	52	1	883	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	72	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	62	1	1137	3	N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	78	1	1397	3	N	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	76	1	1326	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	66	1	1228	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	59	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	59	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	63	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	66	1	1169	3	N	-0-					-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1116	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

01	961	N	921	-0-	-40	-0-	45	1	875	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	47	1	879	3	N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	3	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	52	1	875	3	N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	47	1	784	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

01	899	N	877	-0-	-22	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	38	1	700	3	N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	42	1	740	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	52	1	967	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	45	1	828	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	48	1	912	3	N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	49	1	857	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	923	3	N	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

01	744	N	741	-0-	-3	-0-	45	1	696	3	N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	42	1	635	3	N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	58	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	50	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	956	-0-	-124	-0-	52	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	928	-0-	-126	-0-	49	1	879	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	49	1	857	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	68	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	68	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	67	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	66	1	968	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	63	1	945	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	955	-0-	-125	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	83	1	1270	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	81	1	1274	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	85	1	1250	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	83	1	1244	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	65	1	976	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	101	1	1943	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1896	-0-	-8	-0-	99	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	104	1	1918	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	105	1	1848	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

01	806	N	727	-0-	-79	-0-	49	1	677	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	42	1	584	3	N	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	46	1	616	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	N	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	36	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	40	1	677	3	N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

01	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	92	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	85	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	89	1	1401	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	92	1	1363	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	82	1	1225	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	70	1	1055	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	N	-0-					-0-
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	51	1	807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	743	-0-	-157	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	50	1	743	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

01	961	N	945	-0-	-16	-0-	58	1	887	3	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
06	930	N	332	-0-	-598	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

01	1054	N	827	-0-	-227	-0-	42	1	785	3	N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	35	1	643	3	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	-0-					-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	36	1	625	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	37	1	651	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

01	744	N	590	-0-	-154	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	537	-0-	-471	-0-	33	1	504	3	N	-0-					-0-
03	899	N	597	-0-	-302	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	57	1	854	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	61	1	940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	56	1	851	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	58	1	910	3	N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	58	1	855	3	N	-0-					-0-
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	57	1	857	3	N	-0-					-0-
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	54	1	810	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	54	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	53	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	56	1	1032	3	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	60	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	55	1	925	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

01	527	N	506	-0-	-21	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	30	1	444	3	N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

01	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	74	1	1419	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	71	1	1295	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	73	1	1354	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	70	1	1238	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	71	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	70	1	1175	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	47	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	691	-0-	-233	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	39	1	742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	40	1	703	3	N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	41	1	724	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	39	1	688	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	66	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	56	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	60	1	1140	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	63	1	1094	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1099	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	63	1	1105	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	N	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	36	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	35	1	520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	516	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	34	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	61	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	59	1	1075	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	63	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1	1148	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	68	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	61	1	1028	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	35	1	639	3	N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	38	1	698	3	N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	37	1	645	3	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	41	1	607	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	3	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	49	1	745	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	47	1	697	3	N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	45	1	821	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	47	1	888	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	49	1	850	3	N	-0-					-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	48	1	856	3	N	-0-					-0-
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	46	1	801	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	56	1	1038	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	944	-0-	-120	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	3	N	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	3	N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	43	1	774	3	N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	45	1	838	3	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	45	1	786	3	N	-0-					-0-
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	42	1	702	3	N	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	44	1	741	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

01	961	N	869	-0-	-92	-0-	43	1	826	3	N	-0-					-0-
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	47	1	867	3	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	803	3	N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	46	1	774	3	N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	36	1	602	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

01	961	N	880	-0-	-81	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	45	1	831	3	N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	43	1	751	3	N	-0-					-0-
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	44	1	742	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	55	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	56	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	56	1	989	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-

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

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	58	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	56	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	58	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	57	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	55	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

01	899	N	813	-0-	-86	-0-	40	1	773	3	N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	817	3	N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	47	1	787	3	N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	68	1	1248	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	59	1	1070	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	61	1	1166	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	66	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	66	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	108	1	1492	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1365	-0-	-7	-0-	92	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	78	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	104	1	1391	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	106	1	1409	3	N	-0-					-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	99	1	1268	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	81	1	1118	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	72	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	74	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	77	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	78	1	1033	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	77	1	983	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

01	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	157	1	2161	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	142	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	148	1	2121	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	153	1	2050	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	159	1	2104	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	148	1	1892	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	3	N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	3	N	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	3	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	3	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	86	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	81	1	1428	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	83	1	1388	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	81	1	1357	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	46	1	725	3	N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	44	1	665	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

01	899	N	816	-0-	-83	-0-	55	1	761	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	3	N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	53	1	763	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	57	1	758	3	N	-0-					-0-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	73	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	62	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	68	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	68	1	917	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	71	1	943	3	N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	70	1	894	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-

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

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	43	1	594	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	41	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

01	837	N	749	-0-	-88	-0-	50	1	699	3	N	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	44	1	643	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	45	1	601	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	44	1	597	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	42	1	548	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

01	961	N	823	-0-	-138	-0-	55	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	48	1	659	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	51	1	738	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	52	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	50	1	687	3	N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	51	1	663	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	N	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	68	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	76	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	72	1	979	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	71	1	932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617

BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZ GAS CORPORATION 630560

BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	21	-0-	21	21	21	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	44	-0-	44	65	44	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	71	-0-	71	136	71	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	107	-0-	107	243	107	3		N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1117 RRCID -> 048332 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 4695 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	11975					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	8875					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	5875					N	-0-					-0-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	110	-0-	110	216	110	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	127	-0-	127	343	127	3			N	-0-					-0-
*06	453 X	110	-0-	-343	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

01	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

01	14B2 EXT	119	-0-	119	4639	119	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	4645	6	3			N	-0-					-0-
03	129	4	-0-	-125	4520	4	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	73	-0-	73	4593	73	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

01	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		237	-0-	237	267	237	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		228	-0-	228	495	228	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		196	-0-	196	691	196	3			N	-0-					-0-
05	1065	X	374	-0-	-691	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

01	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, HENRY JR. 771625
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

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

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

01	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	465	N	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	420	X	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	X	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	360	X	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	372	X	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	247	-0-	-789	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	930	X	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	900	X	99	-0-	-801	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	713	X	277	-0-	-436	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	690	X	144	-0-	-546	-0-	144	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	X	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	840	N	356	-0-	-484	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

01	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

WAMA GAS PRODUCTION 895612
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WAMA GAS PRODUCTION //CONT.// 895612
WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGARITTA (KING SAND) 00786 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
AGARITTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 138832 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2008 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1388	2	56	9	N	51					97
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					97
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					97
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					97
05	1674	N	917	-0-	-757	-0-	917	2			N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	435	2	15	9	N	14					14
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					14
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					14
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	741	-0-	-220	-0-	724	2	17	9	N	15					254
02	812	N	471	-0-	-341	-0-	468	2	3	9	N	3					257
03	899	N	596	-0-	-303	-0-	573	2	23	9	N	21					278
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	777	2	29	9	N	26	180	1			124
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					129
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	519	2	3	9	N	3					132

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1397	2	11	9	N	10					181
02	1540	N	902	-0-	-638	-0-	902	2			N	-0-					181
03	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			N	-0-					181
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1498	2	19	9	N	17					198
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					198
06	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					198

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3095	-0-	-966	-0-	3053	2	42	9	N	38					102
02	3668	X	1971	-0-	-1697	-0-	1971	2			N	-0-					102
03	4061	X	2426	-0-	-1635	-0-	2414	2	12	9	N	11					113
04	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3273	2	6	9	N	5					118
05	3844	X	2434	-0-	-1410	-0-	2428	2	6	9	N	5					123
06	3000	X	2188	-0-	-812	-0-	2187	2	1	9	N	1					124

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6922		3702	-0-	-3220	-0-	3702	2			N	-0-					94
02	3995		3755	-0-	-240	-0-	3755	2			N	-0-					94
03	3880		3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					94
*04	3951		3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					94
*05	2833		2833	-0-	-0-	-0-	2831	2	2	9	N	2					96
06	2340		NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					96

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1659	2	13	9	N	12					79
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					79
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					79
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					79
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					6
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					6
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					6
04	360	X	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					6
05	403	X	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					6
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					6

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	9626	-0-	-294	-0-	9626	2			N	-0-					25
02	8960 X	8559	-0-	-401	-0-	8559	2			N	-0-					25
03	9858 X	9397	-0-	-461	-0-	9394	2	3	9	N	3					28
04	9540 X	9021	-0-	-519	-0-	9021	2			N	-0-					28
05	9827 X	7865	-0-	-1962	-0-	7865	2			N	-0-					28
06	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					28

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1112	-0-	-238	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	902	-0-	-328	-0-	902	2			N	-0-					-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

01	DLQ G-10	45664	-0-	45664	87638	45664	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41479	-0-	41479	129117	41479	2			N	-0-					-0-
03	130448	45386	-0-	-85062	44055	45386	2			N	-0-					-0-
04	45930	43849	-0-	-2081	41974	43849	2			N	-0-					-0-
05	48361	44085	-0-	-4276	37698	44085	2			N	-0-					-0-
*06	47010	43494	-0-	-3516	34182	43494	2			N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) 02207 152 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 206697 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 9629 - 10247

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

01	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	5705	2	41	9	Y	37	73	1			66
02	5236 X	5158	-0-	-78	-0-	5126	2	32	9	Y	29					95
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5600	2	40	9	Y	36	68	1			63
04	5550 X	4103	-0-	-1447	-0-	4083	2	20	9	Y	18					81
05	5735 X	4731	-0-	-1004	-0-	4703	2	28	9	Y	25					106
*06	5550 X	3539	-0-	-2011	-0-	3526	2	13	9	Y	12	101	1			17

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	539	2	13	9	Y	12	32	1			25
02	DLQ G-10	510	-0-	510	1062	493	2	17	9	Y	15					40
03	DLQ G-10	567	-0-	567	1629	558	2	9	9	Y	8	28	1			20
04	2179 N	550	-0-	-1629	-0-	538	2	12	9	Y	11					31
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	Y	9					40
*06	540 N	479	-0-	-61	-0-	475	2	4	9	Y	4	38	1			6

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2529	-0-	2529	2529	2475	2	54	9	Y	49	57	1			73
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	5249	2705	2	15	9	Y	14					87
03	DLQ G-10	2910	-0-	2910	8159	2890	2	20	9	Y	18	62	1			43
04	2900 N	2407	-0-	-493	7666	2397	2	10	9	Y	9					52
05	3100 N	3005	-0-	-95	7571	2996	2	9	9	Y	8					60
*06	3000 N	2846	-0-	-154	7417	2838	2	8	9	Y	7	58	1			9

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

01	DLQ G-10	1694	-0-	1694	1694	1680	2	14	9	Y	13	33	1			26
02	DLQ G-10	1328	-0-	1328	3022	1313	2	15	9	Y	14					40
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	4143	1111	2	10	9	Y	9	29	1			20
04	2900 N	870	-0-	-2030	2113	858	2	12	9	Y	11					31
05	3100 N	1085	-0-	-2015	98	1075	2	10	9	Y	9					40
*06	1225 N	1127	-0-	-98	-0-	1123	2	4	9	Y	4	38	1			6

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

01	DLQ G-10	2758	-0-	2758	2758	2615	2	143	9	Y	130	109	1	2	8	51
02	DLQ G-10	2819	-0-	2819	5577	2683	2	136	9	Y	124	115	1			60
03	DLQ G-10	2622	-0-	2622	8199	2504	2	118	9	Y	107	117	1			50
04	10084 X	1885	-0-	-8199	-0-	1800	2	85	9	Y	77	38	1			89
05	2759 X	1882	-0-	-877	-0-	1809	2	73	9	Y	66	94	1			61
*06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3600	2	172	9	Y	156	151	1			66

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

01	DLQ G-10	2553	-0-	2553	2553	2388	2	165	9	Y	150	125	1			60
02	DLQ G-10	2673	-0-	2673	5226	2502	2	171	9	Y	155	140	1			75
03	DLQ G-10	2584	-0-	2584	7810	2449	2	135	9	Y	123	140	1			58
04	2900 N	1585	-0-	-1315	6495	1520	2	65	9	Y	59	44	1			73
05	3100 N	1698	-0-	-1402	5093	1628	2	70	9	Y	64	78	1			59
*06	3000 N	3429	-0-	429	5522	3231	2	198	9	Y	180	163	1			76

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

01	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	3127	2	85	9	N	77	198	1			61
02	DLQ G-10	6390	-0-	6390	9602	6218	2	172	9	N	156					217
03	DLQ G-10	5982	-0-	5982	15584	5830	2	152	9	N	138	186	1			169
04	20072 X	4488	-0-	-15584	-0-	4359	2	129	9	N	117	184	1			102
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4686	2	127	9	N	115					217
06	6720 X	6062	-0-	-658	-0-	5941	2	121	9	N	110	186	1			141

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2952	2	112	9	N	102	186	1			92
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2517	2	83	9	N	75					167
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2701	2	92	9	N	84					251
04	2610 X	2609	-0-	-1	-0-	2529	2	80	9	N	73	193	1			131
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2639	2	74	9	N	67					198
*06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2651	2	55	9	N	50	177	1			71

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10560	-0-	10560	10560	10270	2	290	9	N	264	373	1	1	8	80
02	DLQ G-10	8764	-0-	8764	19324	8568	2	196	9	N	178	185	1			73
03	DLQ G-10	9448	-0-	9448	28772	9236	2	212	9	N	193					266
04	36773 X	8001	-0-	-28772	-0-	7847	2	154	9	N	140	191	1			215
05	10571 X	9630	-0-	-941	-0-	9436	2	194	9	N	176	194	1			197
06	10230 X	9168	-0-	-1062	-0-	9002	2	166	9	N	151	182	1			166

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

01	DLQ G-10	7316	-0-	7316	7316	6850	2	466	9	N	424	522	1			152
02	DLQ G-10	6441	-0-	6441	13757	6166	2	275	9	N	250	196	1			206
03	DLQ G-10	7080	-0-	7080	20837	6785	2	295	9	N	268	185	1			289
04	25893 X	5056	-0-	-20837	-0-	4861	2	195	9	N	177	361	1			105
05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	6855	2	286	9	N	260	181	1			184
*06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6574	2	275	9	N	250	178	1			256

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10367 - 12848

01	930 N	648	-0-	-282	-0-	597	2	51	9	N	46	171	1			113
02	1008 N	284	-0-	-724	-0-	271	2	13	9	N	12					125
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1189	2	59	9	N	54	2	8			177
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	734	2	35	9	N	32					209
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	907	2	45	9	N	41					250
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1097	2	47	9	N	43	173	1			120

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

01	DLQ G-10	3528	-0-	3528	3528	3387	2	141	9	Y	128	157	1			256
02	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6619	2970	2	121	9	Y	110	273	1			93
03	DLQ G-10	3471	-0-	3471	10090	3346	2	125	9	Y	114	121	1			86
04	12691 X	2601	-0-	-10090	-0-	2536	2	65	9	Y	59					145
05	3720 X	3704	-0-	-16	-0-	3628	2	76	9	Y	69	108	1			106
06	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3223	2	35	9	Y	32	86	1			52

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

01	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	2582	2	84	9	N	76					243
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2262	2	55	9	N	50	170	1			123
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2643	2	123	9	N	112	1	8			234
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2512	2	76	9	N	69	187	1			116
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2505	2	55	9	N	50					166
06	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2416	2	76	9	N	69					235

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

01	DLQ G-10	3982	-0-	3982	3982	3874	2	108	9	N	98					271
02	DLQ G-10	4981	-0-	4981	8963	4859	2	122	9	N	111	185	1			197
03	DLQ G-10	4940	-0-	4940	13903	4826	2	114	9	N	104					301
04	17520 X	3617	-0-	-13903	-0-	3554	2	63	9	N	57	182	1			176
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4489	2	90	9	N	82					258
06	5340 X	2695	-0-	-2645	-0-	2626	2	69	9	N	63	185	1			136

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

01	DLQ G-10	11561	-0-	11561	11561	11320	2	241	9	N	219	375	1			236
02	DLQ G-10	9830	-0-	9830	21391	9602	2	228	9	N	207					443
03	DLQ G-10	11425	-0-	11425	32816	11186	2	239	9	N	217	329	0			331
04	43888 X	11072	-0-	-32816	-0-	10892	2	180	9	N	164	374	1			121
05	13423 X	11452	-0-	-1971	-0-	11236	2	216	9	N	196					317
06	11190 X	11015	-0-	-175	-0-	10829	2	186	9	N	169	338	0			148

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2872	-0-	2872	2872	2637	2	235	9	N	214	187	1			283
02	DLQ G-10	4643	-0-	4643	7515	4394	2	249	9	N	226	363	1			146
03	DLQ G-10	5529	-0-	5529	13044	5288	2	241	9	N	219	169	1			196
04	18082 X	5038	-0-	-13044	-0-	4827	2	211	9	N	192	181	1			207
05	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4905	2	205	9	N	186	175	1			218
*06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5534	2	209	9	N	190	177	1			231

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	3545	2	217	9	N	197	558	1			129
02	DLQ G-10	3453	-0-	3453	7215	3339	2	114	9	N	104					233
03	DLQ G-10	3319	-0-	3319	10534	3146	2	173	9	N	157	181	1	1	8	208
04	13704 X	3170	-0-	-10534	-0-	3016	2	154	9	N	140	182	1			166
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4324	2	285	9	N	259	181	1			244
*06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3990	2	238	9	N	216	180	1			280

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4167	-0-	4167	4167	4106	2	61	9	N	55					159
02	DLQ G-10	4850	-0-	4850	9017	4787	2	63	9	N	57					216
03	DLQ G-10	5023	-0-	5023	14040	4947	2	76	9	N	69	185	1			100
04	16938 X	2898	-0-	-14040	-0-	2861	2	37	9	N	34					134
05	4526 X	4509	-0-	-17	-0-	4450	2	59	9	N	54					188
06	5190 X	4166	-0-	-1024	-0-	4092	2	74	9	N	67					255

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	791	-0-	-449	-0-	715	2	76	9	N	69	188	1			125
02	1148 N	368	-0-	-780	-0-	354	2	14	9	N	13					138
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1371	2	199	9	N	181					319
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1368	2	92	9	N	84	176	1			227
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1305	2	77	9	N	70					297
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1368	2	77	9	N	70	175	1			192

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4118	-0-	4118	4118	3960	2	158	9	N	144					286
02	DLQ G-10	1909	-0-	1909	6027	1873	2	36	9	N	33	177	1			142
03	DLQ G-10	6981	-0-	6981	13008	6746	2	235	9	N	214	184	1			172
04	17855 X	4847	-0-	-13008	-0-	4730	2	117	9	N	106					278
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5496	2	175	9	N	159	181	1			256
06	6660 X	6129	-0-	-531	-0-	5969	2	160	9	N	145	177	1			224

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1913	-0-	1913	1913	1861	2	52	9	Y	47	26	1			68
02	DLQ G-10	1933	-0-	1933	3846	1872	2	61	9	Y	55	76	1			47
03	DLQ G-10	2093	-0-	2093	5939	2031	2	62	9	Y	56	60	1			43
04	2900 N	1365	-0-	-1535	4404	1302	2	63	9	Y	57					100
05	3100 N	2308	-0-	-792	3612	2210	2	98	9	Y	89	75	1			114
*06	3000 N	2071	-0-	-929	2683	1993	2	78	9	Y	71	92	1			93

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6261	-0-	6261	6261	6096	2	165	9	N	150	164	1			151
02	DLQ G-10	5344	-0-	5344	11605	5224	2	120	9	N	109					260
03	DLQ G-10	6835	-0-	6835	18440	6629	2	206	9	N	187	338	1			109
04	24866 X	6426	-0-	-18440	-0-	6246	2	180	9	N	164	172	1			101
05	6510 X	6492	-0-	-18	-0-	6308	2	184	9	N	167					268
06	6600 X	6411	-0-	-189	-0-	6227	2	184	9	N	167	155	1			280

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6708	-0-	6708	6708	6548	2	160	9	N	145	180	1			219
02	DLQ G-10		5938	-0-	5938	12646	5809	2	129	9	N	117	188	1			148
03	DLQ G-10		6463	-0-	6463	19109	6320	2	143	9	N	130	186	1			92
04	24358	X	5249	-0-	-19109	-0-	5139	2	110	9	N	100					192
05	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	6370	2	138	9	N	125	188	1			129
06	6480	X	6257	-0-	-223	-0-	6112	2	145	9	N	132					261

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

01	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	4411	2	235	9	N	214	348	1			137
02	DLQ G-10		4115	-0-	4115	8761	3917	2	198	9	N	180	183	1			134
03	DLQ G-10		4045	-0-	4045	12806	3872	2	173	9	N	157	189	1			102
04	16896	X	4090	-0-	-12806	-0-	3905	2	185	9	N	168	167	1			103
05	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4321	2	201	9	N	183					286
06	4500	X	4261	-0-	-239	-0-	4081	2	180	9	N	164	178	1			272

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

01	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2488	2	105	9	N	95	184	1			159
02	DLQ G-10		5626	-0-	5626	8219	5479	2	147	9	N	134	167	1			126
03	DLQ G-10		4927	-0-	4927	13146	4802	2	125	9	N	114					240
04	17532	X	4386	-0-	-13146	-0-	4252	2	134	9	N	122	172	1			190
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4381	2	110	9	N	100					290
06	5580	X	4705	-0-	-875	-0-	4592	2	113	9	N	103	184	1			209

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

01	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	4579	2	102	9	N	93	1	8			217
02	DLQ G-10		4469	-0-	4469	9150	4369	2	100	9	N	91					308
03	DLQ G-10		4556	-0-	4556	13706	4476	2	80	9	N	73					381
04	17524	X	3818	-0-	-13706	-0-	3754	2	64	9	N	58					439
05	4681	X	3315	-0-	-1366	-0-	3256	2	59	9	N	54	344	1			149
06	4800	X	3161	-0-	-1639	-0-	3111	2	50	9	N	45					194

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1035	2	101	9	N	92					215
02	1036	N	555	-0-	-481	-0-	369	2	186	9	N	169	172	1			212
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1467	2	43	9	N	39	176	1			75
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1603	2	113	9	N	103					178
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1574	2	123	9	N	112	170	1			120
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1702	2	125	9	N	114					234

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

01	DLQ G-10		5669	-0-	5669	5669	5553	2	116	9	N	105	172	1	3	8	237
02	DLQ G-10		5270	-0-	5270	10939	5038	2	232	9	N	211	180	1			268
03	DLQ G-10		5789	-0-	5789	16728	5540	2	249	9	N	226	181	1			313
04	22065	X	5337	-0-	-16728	-0-	5126	2	211	9	N	192	345	1			160
05	6138	X	5573	-0-	-565	-0-	5347	2	226	9	N	205	175	1			190
06	5640	X	5392	-0-	-248	-0-	5151	2	241	9	N	219	177	1			232

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3242	-0-	3242	3242	3095	2	147	9	Y	134	128	1			53
02	DLQ G-10	3370	-0-	3370	6612	3208	2	162	9	Y	147	129	1			71
03	DLQ G-10	3028	-0-	3028	9640	2892	2	136	9	Y	124	137	1			58
04	11474 X	1834	-0-	-9640	-0-	1758	2	76	9	Y	69	44	1			83
05	3255 X	2235	-0-	-1020	-0-	2147	2	88	9	Y	80	89	1			74
*06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4381	2	240	9	Y	218	200	1			92

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7802	-0-	7802	7802	7579	2	223	9	N	203	171	1			188
02	DLQ G-10	6838	-0-	6838	14640	6666	2	172	9	N	156	176	1			168
03	DLQ G-10	7063	-0-	7063	21703	6875	2	188	9	N	171	184	1			155
04	27872 X	6169	-0-	-21703	-0-	5998	2	171	9	N	155	181	1			129
05	9145 X	7526	-0-	-1619	-0-	7276	2	250	9	N	227					356
06	7560 X	6272	-0-	-1288	-0-	6104	2	168	9	N	153	376	1			133

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3844	-0-	3844	3844	3667	2	177	9	N	161	3	8			293
02	DLQ G-10	3360	-0-	3360	7204	3204	2	156	9	N	142					435
03	DLQ G-10	3408	-0-	3408	10612	3269	2	139	9	N	126	314	1			247
04	13893 X	3281	-0-	-10612	-0-	3152	2	129	9	N	117					364
05	4247 X	3390	-0-	-857	-0-	3277	2	113	9	N	103					467
06	3720 X	3310	-0-	-410	-0-	3167	2	143	9	N	130	340	0			257

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5890	-0-	5890	5890	5547	2	343	9	Y	312	379	1	11	8	134
02	DLQ G-10	4990	-0-	4990	10880	4698	2	292	9	Y	265	249	1			150
03	DLQ G-10	4851	-0-	4851	15731	4608	2	243	9	Y	221	117	1	2	8	252
04	19902 X	4171	-0-	-15731	-0-	3978	2	193	9	Y	175	238	1			189
05	6045 X	4879	-0-	-1166	-0-	4695	2	184	9	Y	167	182	1			174
06	5700 X	3896	-0-	-1804	-0-	3753	2	143	9	Y	130	164	1			140

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3362	-0-	3362	3362	3254	2	108	9	N	98	185	1			175
02	DLQ G-10	1837	-0-	1837	5199	1705	2	132	9	N	120					295
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	7714	2371	2	144	9	N	131	188	1			238
04	10669 X	2955	-0-	-7714	-0-	2856	2	99	9	N	90	187	1			141
05	3906 X	3648	-0-	-258	-0-	3494	2	154	9	N	140					281
*06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3277	2	134	9	N	122	179	1			224

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2454	2	40	9	N	36					379
02	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1556	2	45	9	N	41					420
03	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	1993	2	99	9	N	90	343	1			167
04	2400 N	1877	-0-	-523	-0-	1809	2	68	9	N	62					229
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34					263
*06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1969	2	90	9	N	82					345

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	4622	2	94	9	Y	85	101	1			37
02	DLQ G-10	3973	-0-	3973	8689	3898	2	75	9	Y	68	66	1			39
03	DLQ G-10	3931	-0-	3931	12620	3862	2	69	9	Y	63	32	1			70
04	15991 X	3371	-0-	-12620	-0-	3316	2	55	9	Y	50	67	1			53
05	4991 X	3882	-0-	-1109	-0-	3819	2	63	9	Y	57	54	1			56
06	4560 X	3592	-0-	-968	-0-	3527	2	65	9	Y	59	58	1			57

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2216	2	150	9	N	136	364	1	1	8	112
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1949	2	101	9	N	92					204
03	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2006	2	112	9	N	102	180	1			126
04	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2088	2	120	9	N	109					235
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2179	2	130	9	N	118	188	1			165
*06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2121	2	111	9	N	101	174	1			92

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1131	2	144	9	N	131	61	1			157
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1037	2	128	9	N	116	179	1			94
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1115	2	145	9	N	132					226
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1090	2	108	9	N	98	179	1			145
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1055	2	128	9	N	116					261
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1116	2	106	9	N	96	189	1			168

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

01	DLQ G-10		6111	-0-	6111	6111	5959	2	152	9	N	138					361
02	DLQ G-10		5935	-0-	5935	12046	5786	2	149	9	N	135	364	1			132
03	DLQ G-10		5949	-0-	5949	17995	5784	2	165	9	N	150	1	8			281
04	22631	X	4636	-0-	-17995	-0-	4495	2	141	9	N	128					409
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5645	2	167	9	N	152	366	1			195
06	6360	X	5495	-0-	-865	-0-	5348	2	147	9	N	134					329

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

01	DLQ G-10		3844	-0-	3844	3844	3623	2	221	9	N	201	299	1			271
02	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8262	4166	2	252	9	N	229	380	1			120
03	DLQ G-10		4459	-0-	4459	12721	4232	2	227	9	N	206	184	1	2	8	140
04	16198	X	3477	-0-	-12721	-0-	3298	2	179	9	N	163	169	1			134
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4750	2	242	9	N	220	175	1			179
06	4740	X	4489	-0-	-251	-0-	4272	2	217	9	N	197	178	1			198

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

01	2635	N	1951	-0-	-684	-0-	1733	2	218	9	N	198					280
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1883	2	62	9	N	56					336
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1990	2	62	9	N	56					392
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1874	2	51	9	N	46	218	1			220
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1914	2	50	9	N	45					265
06	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	1899	2	67	9	N	61					326

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

01	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2556	2	235	9	Y	214	252	1			93
02	DLQ G-10		2421	-0-	2421	5212	2202	2	219	9	Y	199	181	1			111
03	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7535	2116	2	207	9	Y	188	94	1			205
04	9571	X	2036	-0-	-7535	-0-	1849	2	187	9	Y	170	208	1			167
05	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	2184	2	190	9	Y	173	171	1			169
06	2700	X	2066	-0-	-634	-0-	1906	2	160	9	Y	145	166	1			148

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

01	DLQ G-10		6623	-0-	6623	6623	6484	2	139	9	N	126	191	1			211
02	DLQ G-10		6715	-0-	6715	13338	6569	2	146	9	N	133	188	1			156
03	DLQ G-10		4910	-0-	4910	18248	4831	2	79	9	N	72					228
04	25304	X	7056	-0-	-18248	-0-	6949	2	107	9	N	97	189	1			136
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6845	2	117	9	N	106					242
06	7200	X	6741	-0-	-459	-0-	6631	2	110	9	N	100	181	1			161

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2544	2	221	9	N	201	188	1	3	8	224
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2473	2	177	9	N	161	180	1			205
03	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2560	2	140	9	N	127	181	1			151
04	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	2133	2	139	9	N	126	152	1			125
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2765	2	174	9	N	158					283
*06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2558	2	108	9	N	98	181	1			200

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	996	2	92	9	N	84	187	1	2	8	185
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	908	2	90	9	N	82	177	1			90
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	972	2	89	9	N	81					171
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	951	2	80	9	N	73					244
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	967	2	66	9	N	60	176	1			128
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	946	2	84	9	N	76					204

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

01	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	4258	2	218	9	Y	198	171	1			79
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	8915	4266	2	173	9	Y	157	160	1			76
03	DLQ G-10		4546	-0-	4546	13461	4359	2	187	9	Y	170	166	1			80
04	15813	X	2352	-0-	-13461	-0-	2260	2	92	9	Y	84	60	1			104
05	4464	X	2948	-0-	-1516	-0-	2840	2	108	9	Y	98	111	1			91
*06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5712	2	232	9	Y	211	213	1			89

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1845	2	111	9	N	101	1	8			300
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1631	2	99	9	N	90					390
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1818	2	107	9	N	97	264	1	1	8	222
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1730	2	86	9	N	78					300
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1742	2	84	9	N	76					376
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1682	2	84	9	N	76	359	1			93

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

01	2862	N	2708	-0-	-154	-0-	2567	2	141	9	N	128	340	1			185
02	2800	N	3329	-0-	529	529	3200	2	129	9	N	117					302
03	3735	X	3206	-0-	-529	-0-	3099	2	107	9	N	97	322	1			77
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2636	2	123	9	N	112					189
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2860	2	107	9	N	97					286
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2885	2	96	9	N	87					373

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

01	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	981	2	67	9	N	61					282
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	1179	2	76	9	N	69	184	1			167
03	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1080	2	73	9	N	66					233
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	966	2	47	9	N	43					276
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1490	2	121	9	N	110	182	1			204
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1381	2	79	9	N	72					276

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

01	DLQ G-10		2601	-0-	2601	2601	2514	2	87	9	N	79	4	8			243
02	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5171	2506	2	64	9	N	58					301
03	DLQ G-10		2787	-0-	2787	7958	2691	2	96	9	N	87	134	1	1	8	253
04	10655	X	2697	-0-	-7958	-0-	2618	2	79	9	N	72	163	1			162
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2641	2	67	9	N	61					223
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	2519	2	88	9	N	80	144	0			159

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6323	-0-	6323	6323	6209	2	114	9	N	104	1	8			335
02	DLQ G-10	6315	-0-	6315	12638	6177	2	138	9	N	125	302	1			158
03	DLQ G-10	6751	-0-	6751	19389	6624	2	127	9	N	115					273
04	24707 X	5318	-0-	-19389	-0-	5240	2	78	9	N	71					344
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6378	2	123	9	N	112	369	1	2	8	85
06	6780 X	6117	-0-	-663	-0-	6001	2	116	9	N	105					190

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

01	DLQ G-10	3174	-0-	3174	3174	2998	2	176	9	N	160	167	1			169
02	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6097	2781	2	142	9	N	129	183	1			115
03	DLQ G-10	3142	-0-	3142	9239	3006	2	136	9	N	124	2	8			237
04	12446 X	3207	-0-	-9239	-0-	2994	2	213	9	N	194	177	1			254
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	2993	2	131	9	N	119	177	1			196
*06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2985	2	160	9	N	145	178	1			163

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	2408	2	243	9	N	221	331	1	1	8	272
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2088	2	184	9	N	167					439
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2547	2	198	9	N	180	348	1			271
04	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2352	2	201	9	N	183	361	1			93
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2697	2	219	9	N	199					292
*06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2511	2	189	9	N	172	304	1			160

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

01	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	1878	2	145	9	N	132					305
02	1904 N	1874	-0-	-30	-0-	1745	2	129	9	N	117					422
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1945	2	84	9	N	76	188	1			310
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1861	2	122	9	N	111	199	1			222
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1839	2	121	9	N	110					332
06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1869	2	67	9	N	61	215	0			178

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

01	DLQ G-10	5364	-0-	5364	5364	5022	2	342	9	Y	311	378	1			136
02	DLQ G-10	4512	-0-	4512	9876	4288	2	224	9	Y	204	219	1			121
03	DLQ G-10	4440	-0-	4440	14316	4206	2	234	9	Y	213	101	1			233
04	17718 X	3402	-0-	-14316	-0-	3235	2	167	9	Y	152	219	1			166
05	5580 X	3858	-0-	-1722	-0-	3692	2	166	9	Y	151	161	1			156
06	5190 X	3486	-0-	-1704	-0-	3332	2	154	9	Y	140	153	1			143

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

01	DLQ G-10	7769	-0-	7769	7769	7658	3	111	9	Y	101	97	0			11
02	DLQ G-10	4377	-0-	4377	12146	4309	3	68	9	Y	62	65	0			8
03	DLQ G-10	4066	-0-	4066	16212	3975	3	91	9	Y	83	76	0			15
04	19449 X	3237	-0-	-16212	-0-	3141	3	96	9	Y	87	94	0			8
05	7781 X	3986	-0-	-3795	-0-	3854	3	132	9	Y	120	95	0			33
06	7530 X	3774	-0-	-3756	-0-	3647	3	127	9	Y	115	130	0			18

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

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

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

01	DLQ G-10	4577	-0-	4577	4577	4505	3	72	9	Y	65	49	0			19
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	9166	4509	3	80	9	Y	73	67	0	1	8	24
03	DLQ G-10	4266	-0-	4266	13432	4056	3	210	9	Y	191	141	0	1	8	73
04	16603 X	3171	-0-	-13432	-0-	3044	3	127	9	Y	115	137	0			51
05	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	3309	3	80	9	Y	73	89	0	1	8	34
*06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3530	3	106	9	Y	96	101	0			29

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	694	3	125	9	Y	114	81	0			34
02	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1822	947	3	56	9	Y	51	68	0			17
03	DLQ G-10	1324	-0-	1324	3146	1277	3	47	9	Y	43	44	0			16
04	2900 N	785	-0-	-2115	1031	760	3	25	9	Y	23	29	0			10
05	2055 N	1024	-0-	-1031	-0-	994	3	30	9	Y	27	24	0			13
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-	13	0			-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	959	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	964	-0-	964	1923	964	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	3248	1313	3	12	9	Y	11	9	0			2
04	4498 X	1250	-0-	-3248	-0-	1246	3	4	9	Y	4	5	0			1
05	2015 X	1426	-0-	-589	-0-	1368	3	58	9	Y	53	28	0			26
06	1290 X	1070	-0-	-220	-0-	1029	3	41	9	Y	37	50	0			13

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	1048	3	31	9	Y	28	20	0			8
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2516	1383	3	54	9	Y	49	41	0			16
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3959	1340	3	103	9	Y	94	73	0	1	8	36
04	5458 X	1499	-0-	-3959	-0-	1423	3	76	9	Y	69	74	0			31
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54	9	Y	49	57	0			23
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1670	3	76	9	Y	69	71	0			21

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 1 RRCID -> 032810 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	4978	3	95	9	Y	86	67	0			22
02	DLQ G-10	4279	-0-	4279	9352	4217	3	62	9	Y	56	58	0			20
03	DLQ G-10	3905	-0-	3905	13257	3813	3	92	9	Y	84	86	0			18
04	17058 X	3801	-0-	-13257	-0-	3744	3	57	9	Y	52	57	0			13
05	5084 X	4011	-0-	-1073	-0-	3939	3	72	9	Y	65	46	0			32
06	4920 X	3939	-0-	-981	-0-	3891	3	48	9	Y	44	60	0			16

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	23027	-0-	23027	23027	23027	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	20325	-0-	20325	43352	20319	3	6	9	Y	5	3	0			2
03	DLQ G-10	22472	-0-	22472	65824	22406	3	66	9	Y	60	49	0			13
04	84594 X	18770	-0-	-65824	-0-	18746	3	24	9	Y	22	29	0			6
05	23033 X	12200	-0-	-10833	-0-	12124	3	76	9	Y	69	41	0			34
06	22290 X	15677	-0-	-6613	-0-	15637	3	40	9	Y	36	57	0			13

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4220	-0-	4220	4220	4209	3	11	9	Y	10	7	0			3
02	DLQ G-10	2683	-0-	2683	6903	2631	3	52	9	Y	47	33	0			17
03	DLQ G-10	5901	-0-	5901	12804	5865	3	36	9	Y	33	43	0			7
04	19218 X	6414	-0-	-12804	-0-	6414	3			Y	-0-	7	0			-0-
05	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			Y	-0-					-0-
06	5700 X	4026	-0-	-1674	-0-	4014	3	12	9	Y	11	7	0			4

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	12087	-0-	12087	12087	11861	3	226	9	Y	205	155	0			53
02	DLQ G-10	9757	-0-	9757	21844	9596	3	161	9	Y	146	147	0			52
03	DLQ G-10	7921	-0-	7921	29765	7836	3	85	9	Y	77	112	0			17
04	40290 X	10525	-0-	-29765	-0-	10453	3	72	9	Y	65	65	0			17
05	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	15597	3	153	9	Y	139	88	0			68
*06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13510	3	97	9	Y	88	125	0			31

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 8 U RRCID -> 185526 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 9 RRCID -> 185527 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10844 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	1055	3	13	9	Y	12	11	0			4
02	DLQ G-10	860	-0-	860	1928	851	3	9	9	Y	8	9	0			3
03	DLQ G-10	862	-0-	862	2790	848	3	14	9	Y	13	11	0			5
04	2900 N	658	-0-	-2242	548	646	3	12	9	Y	11	11	0			5
05	1393 N	845	-0-	-548	-0-	830	3	15	9	Y	14	12	0			7
*06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	982	3	14	9	Y	13	16	0			4

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

01	4867	X	3895	-0-	-972	-0-	3852	3	43	9	Y	39	37	0			4
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4375	3	26	9	Y	24	25	0			3
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4685	3	107	9	Y	97	82	0			18
04	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	3927	3	74	9	Y	67	79	0			6
05	4867	X	4518	-0-	-349	-0-	4405	3	113	9	Y	103	81	0			28
06	4710	X	4520	-0-	-190	-0-	4487	3	33	9	Y	30	53	0			5

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

01	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	18028	3	156	9	Y	142	119	0			42
02	16100	X	12581	-0-	-3519	-0-	12502	3	79	9	Y	72	90	0			24
03	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20731	3	67	9	Y	61	61	0			24
04	17610	X	14950	-0-	-2660	-0-	14902	3	48	9	Y	44	48	0			20
05	18197	X	16411	-0-	-1786	-0-	16368	3	43	9	Y	39	40	0			19
06	19950	X	15845	-0-	-4105	-0-	15831	3	14	9	Y	13	28	0			4

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

01	3100	N	3387	-0-	287	434	3064	3	323	9	Y	294	137	1			360
02	4159	X	3725	-0-	-434	-0-	3406	3	319	9	Y	290	222	1	2	8	426
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3975	3	176	9	Y	160	288	1			298
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3708	3	160	9	Y	145	214	1			229
05	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	3802	3	272	9	Y	247	227	1	3	8	246
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	3905	3	304	9	Y	276	355	1	3	8	164

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9517	3	113	9	Y	103	83	0			27
02	8372	X	7777	-0-	-595	-0-	7691	3	86	9	Y	78	77	0			28
03	8277	X	6082	-0-	-2195	-0-	6041	3	41	9	Y	37	57	0			8
04	9330	X	4017	-0-	-5313	-0-	3978	3	39	9	Y	35	34	0			9
05	9641	X	3630	-0-	-6011	-0-	3586	3	44	9	Y	40	29	0			20
06	9330	X	4681	-0-	-4649	-0-	4666	3	15	9	Y	14	29	0			5

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

01	6324	X	392	-0-	-5932	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	248	-0-	-5464	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5321	3	44	9	Y	40					40
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5916	3	41	9	Y	37	29	1			48
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6103	3	51	9	Y	46	47	1			47
06	5190	X	4528	-0-	-662	-0-	4455	3	73	9	Y	66	73	1			40

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9905	3	204	9	Y	185	199	0			66
02	8456	X	7540	-0-	-916	-0-	7401	3	139	9	Y	126	1	8			191
03	9362	X	7459	-0-	-1903	-0-	7314	3	145	9	Y	132	262	0	1	8	60
04	9780	X	7892	-0-	-1888	-0-	7764	3	128	9	Y	116					176
05	10106	X	7874	-0-	-2232	-0-	7775	3	99	9	Y	90	148	0			118
06	9780	X	7600	-0-	-2180	-0-	7424	3	176	9	Y	160	59	0			219

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10435	-0-	10435	10435	10228	3	207	9	Y	188	160	1			265
02	DLQ G-10	11229	-0-	11229	21664	10956	3	273	9	Y	248	163	1			350
03	DLQ G-10	11253	-0-	11253	32917	10932	3	321	9	Y	292	236	1			406
04	44333 X	11416	-0-	-32917	-0-	11124	3	292	9	Y	265	292	1			379
05	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	12386	3	292	9	Y	265	377	1			267
06	12030 X	11114	-0-	-916	-0-	10848	3	266	9	Y	242	363	1			146

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

01	DLQ G-10	5608	-0-	5608	5608	5510	3	98	9	Y	89	83	0			10
02	DLQ G-10	377	-0-	377	5985	362	3	15	9	Y	14	22	0			2
03	DLQ G-10	599	-0-	599	6584	598	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	7419 X	835	-0-	-6584	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8681	3	133	9	Y	121	87	0	1	8	33
06	5430 X	5252	-0-	-178	-0-	5175	3	77	9	Y	70	92	0			11

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

01	DLQ G-10	9090	-0-	9090	9090	126	1	8819	3	Y	132	198	0	1	8	63
						145	9									
02	DLQ G-10	5955	-0-	5955	15045	114	1	5675	3	Y	151	30	0	3	8	181
						166	9									
03	DLQ G-10	7156	-0-	7156	22201	126	1	6944	3	Y	78	141	0	2	8	116
						86	9									
04	30537 X	8336	-0-	-22201	-0-	122	1	8094	3	Y	109	52	0			173
						120	9									
05	9083 X	8615	-0-	-468	-0-	126	1	8335	3	Y	140	170	0	3	8	140
						154	9									
*06	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	122	1	10158	3	Y	115	4	8			251
						127	9									

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

01	DLQ G-10	7692	-0-	7692	7692	7613	3	79	9	Y	72	67	0			21
02	DLQ G-10	5742	-0-	5742	13434	5691	3	51	9	Y	46	52	0			15
03	DLQ G-10	5970	-0-	5970	19404	5872	3	98	9	Y	89	70	0			34
04	24816 X	5412	-0-	-19404	-0-	5375	3	37	9	Y	34	53	0			15
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8232	3	88	9	Y	80	57	0			38
*06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8137	3	90	9	Y	82	95	0			25

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

01	DLQ G-10	4456	-0-	4456	4456	4372	3	84	9	Y	76	72	0			8
02	DLQ G-10	4638	-0-	4638	9094	4455	3	183	9	Y	166	153	0			21
03	DLQ G-10	5328	-0-	5328	14422	5219	3	109	9	Y	99	102	0			18
04	19643 X	5221	-0-	-14422	-0-	5078	3	143	9	Y	130	136	0			12
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5077	3	299	9	Y	272	210	0			74
06	5160 X	4314	-0-	-846	-0-	4108	3	206	9	Y	187	232	0			29

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	0			-0-
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	3079	3	33	9	Y	30					30
03	DLQ G-10	7159	-0-	7159	10271	6984	3	175	9	Y	159	116	0	1	8	72
04	14257 X	3986	-0-	-10271	-0-	3874	3	112	9	Y	102					174
05	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	3941	3	210	9	Y	191	146	0	1	8	218
06	6930 X	3840	-0-	-3090	-0-	3621	3	219	9	Y	199	109	0	1	8	307

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	1774	3	270	9	Y	245	270	0	1	8	117
02	DLQ G-10	1585	-0-	1585	3629	1454	3	131	9	Y	119	55	0	3	8	178
03	DLQ G-10	3141	-0-	3141	6770	2944	3	197	9	Y	179	138	0	3	8	216
04	9567 X	2797	-0-	-6770	-0-	2635	3	162	9	Y	147	96	0			267
05	2046 X	1929	-0-	-117	-0-	1861	3	68	9	Y	62	264	0	3	8	62
06	3030 X	1729	-0-	-1301	-0-	1605	3	124	9	Y	113	2	8			173

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

01	DLQ G-10	17883	-0-	17883	17883	17611	3	272	9	Y	247	80	1			286
02	DLQ G-10	15875	-0-	15875	33758	15636	3	239	9	Y	217	176	1	1	8	326
03	DLQ G-10	16405	-0-	16405	50163	16198	3	207	9	Y	188	221	1			293
04	65643 X	15480	-0-	-50163	-0-	15259	3	221	9	Y	201	211	1			283
05	17887 X	17034	-0-	-853	-0-	16861	3	173	9	Y	157	282	1			158
06	17310 X	16413	-0-	-897	-0-	16247	3	166	9	Y	151	218	1			91

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	2129	2100	3	29	9	Y	26	44	0			8
02	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3678	1532	3	17	9	Y	15	18	0			5
03	DLQ G-10	138	-0-	138	3816	138	3			Y	-0-	5	0			-0-
04	4022 X	206	-0-	-3816	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	8897 X	1175	-0-	-7722	-0-	1167	3	8	9	Y	7	4	0			3
*06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5094	3	59	9	Y	54	41	0			16

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

01	DLQ G-10	9727	-0-	9727	9727	9484	3	243	9	Y	221	213	0			24
02	DLQ G-10	9264	-0-	9264	18991	9173	3	91	9	Y	83	96	0			11
03	DLQ G-10	9842	-0-	9842	28833	9736	3	106	9	Y	96	89	0			18
04	37946 X	9113	-0-	-28833	-0-	9040	3	73	9	Y	66	78	0			6
05	11935 X	10508	-0-	-1427	-0-	10342	3	166	9	Y	151	116	0			41
06	9930 X	9028	-0-	-902	-0-	8904	3	124	9	Y	113	136	0			18

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

01	DLQ G-10	13007	-0-	13007	13007	12589	3	418	9	Y	380	448	0	1	8	135
02	DLQ G-10	7794	-0-	7794	20801	7633	3	161	9	Y	146	1	8			280
03	DLQ G-10	9162	-0-	9162	29963	8969	3	193	9	Y	175	375	0			80
04	38477 X	8514	-0-	-29963	-0-	8360	3	154	9	Y	140					220
05	13020 X	9246	-0-	-3774	-0-	9174	3	72	9	Y	65	184	0			101
06	12600 X	8835	-0-	-3765	-0-	8788	3	47	9	Y	43	51	0			93

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

01	DLQ G-10	5863	-0-	5863	5863	5767	3	96	9	Y	87	82	0			9
02	DLQ G-10	5338	-0-	5338	11201	5172	3	166	9	Y	151	140	0	1	8	19
03	DLQ G-10	6643	-0-	6643	17844	6527	3	116	9	Y	105	105	0			19
04	24010 X	6166	-0-	-17844	-0-	6025	3	141	9	Y	128	135	0			12
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6319	3	108	9	Y	98	83	0			27
06	6420 X	6053	-0-	-367	-0-	5954	3	99	9	Y	90	103	0			14

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	57	3	52	9	N	47					343
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	38	187	1			194
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	262	3	75	9	N	68					262
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	287	3	77	9	N	70	188	1			144
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	245	3	64	9	N	58					202
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	299	3	73	9	N	66					268

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33013	-0-	33013	33013	32658	3	355	9	Y	323	250	0			96
02	DLQ G-10		27050	-0-	27050	60063	26840	3	210	9	Y	191	223	0			64
03	DLQ G-10		30425	-0-	30425	90488	30276	3	149	9	Y	135	146	0	1	8	52
04	114949	X	24461	-0-	-90488	-0-	24352	3	109	9	Y	99	107	0			44
05	33015	X	31289	-0-	-1726	-0-	31189	3	100	9	Y	91	92	0			43
06	31950	X	30811	-0-	-1139	-0-	30694	3	117	9	Y	106	117	0			32

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	4728	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3632	-0-	3632	8360	3632	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	8781	421	3			Y	-0-					-0-
04	8781	X	-0-	-0-	-8781	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743	X	270	-0-	-4473	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8243	3	288	9	Y	262	104	1	1	8	157

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25833	-0-	25833	25833	25721	3	112	9	Y	102	102	0			27
02	DLQ G-10		21928	-0-	21928	47761	21842	3	86	9	Y	78	77	0			28
03	DLQ G-10		24865	-0-	24865	72626	24578	3	287	9	Y	261	233	0			56
04	92746	X	20120	-0-	-72626	-0-	19947	3	173	9	Y	157	173	0			40
05	25823	X	24620	-0-	-1203	-0-	24528	3	92	9	Y	84	83	0			41
06	24990	X	24477	-0-	-513	-0-	24429	3	48	9	Y	44	69	0			16

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6000	-0-	6000	6000	5905	3	95	9	Y	86	64	0			22
02	DLQ G-10		5477	-0-	5477	11477	5341	3	136	9	Y	124	102	0			44
03	DLQ G-10		5691	-0-	5691	17168	5581	3	110	9	Y	100	123	0			21
04	23247	X	6079	-0-	-17168	-0-	6006	3	73	9	Y	66	70	0			17
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6177	3	56	9	Y	51	43	0			25
06	5880	X	5410	-0-	-470	-0-	5367	3	43	9	Y	39	50	0			14

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	5796	X	354	-0-	-5442	-0-	315	3	39	9	Y	35	1	8			34
*03	1085	X	135	-0-	-950	-0-	135	3			Y	-0-	27	0			7
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	3	0			4
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	743	3	20	9	Y	18	3	8			15

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30004	-0-	30004	30004	29555	3	449	9	Y	408	385	0			121
02	DLQ G-10		25269	-0-	25269	55273	25026	3	243	9	Y	221	267	0	1	8	74
03	DLQ G-10		28294	-0-	28294	83567	28017	3	277	9	Y	252	228	0	1	8	97
04	106632	X	23065	-0-	-83567	-0-	22923	3	142	9	Y	129	169	0			57
05	30318	X	28668	-0-	-1650	-0-	28496	3	172	9	Y	156	139	0			74
06	29040	X	28457	-0-	-583	-0-	28239	3	218	9	Y	198	212	0			60

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30727	-0-	30727	30727	30596	3	131	9	Y	119	133	0			31
02	DLQ G-10		25276	-0-	25276	56003	25182	3	94	9	Y	85	85	0	1	8	30
03	DLQ G-10		28267	-0-	28267	84270	28181	3	86	9	Y	78	91	0			17
04	107830	X	23560	-0-	-84270	-0-	23439	3	121	9	Y	110	99	0			28
05	30721	X	28708	-0-	-2013	-0-	28473	3	235	9	Y	214	138	0			104
06	29730	X	27954	-0-	-1776	-0-	27843	3	111	9	Y	101	169	0			36

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

01	DLQ G-10		38582	-0-	38582	38582	37868	3	714	9	Y	649	545	0			169
02	DLQ G-10		34543	-0-	34543	73125	34007	3	536	9	Y	487	482	0			174
03	DLQ G-10		36174	-0-	36174	109299	35643	3	531	9	Y	483	553	0			104
04	136878	X	27579	-0-	-109299	-0-	27240	3	339	9	Y	308	334	0			78
05	38595	X	35401	-0-	-3194	-0-	35073	3	328	9	Y	298	231	0			145
06	37350	X	33324	-0-	-4026	-0-	33065	3	259	9	Y	235	296	0	1	8	83

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

01	DLQ G-10		9115	-0-	9115	9115	203	1	8594	3	Y	289	206	1			101
							318	9									
02	DLQ G-10		8589	-0-	8589	17704	189	1	8295	3	Y	95	174	1			22
							105	9									
03	DLQ G-10		9925	-0-	9925	27629	208	1	9626	3	Y	83	85	1	1	8	19
							91	9									
04	33650	X	6021	-0-	-27629	-0-	192	1	5752	3	Y	70	77	1			12
							77	9									
05	9517	X	6606	-0-	-2911	-0-	188	1	6404	3	Y	13	20	1			5
							14	9									
06	9600	X	8074	-0-	-1526	-0-	203	1	7662	3	Y	190	126	1			69
							209	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

01	DLQ G-10		19204	-0-	19204	19204	19046	3	158	9	Y	144	134	0			43
02	DLQ G-10		16067	-0-	16067	35271	15943	3	124	9	Y	113	118	0			38
03	DLQ G-10		16869	-0-	16869	52140	16761	3	108	9	Y	98	98	0			38
04	66765	X	14625	-0-	-52140	-0-	14561	3	64	9	Y	58	70	0			26
05	19220	X	15011	-0-	-4209	-0-	14933	3	78	9	Y	71	63	0			34
06	18600	X	11103	-0-	-7497	-0-	11093	3	10	9	Y	9	40	0			3

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

01	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	4957	3	422	9	Y	384	520	0	6	8	181
02	DLQ G-10		4164	-0-	4164	9543	3944	3	220	9	Y	200	86	0	17	8	278
03	DLQ G-10		3704	-0-	3704	13247	3511	3	193	9	Y	175	216	0	9	8	228
04	15586	X	2339	-0-	-13247	-0-	2241	3	98	9	Y	89	101	0			216
05	4805	X	1885	-0-	-2920	-0-	1708	3	177	9	Y	161	213	0	6	8	158
06	4650	X	1531	-0-	-3119	-0-	1402	3	129	9	Y	117	4	8			271

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	23453	-0-	23453	23453	22437	3	1016	9	Y	924	946	0			241
02	DLQ G-10	21567	-0-	21567	45020	20819	3	748	9	Y	680	678	0			243
03	DLQ G-10	24675	-0-	24675	69695	24056	3	619	9	Y	563	685	0			121
04	85544 X	15849	-0-	-69695	-0-	15521	3	328	9	Y	298	343	0			76
05	23870 X	19697	-0-	-4173	-0-	19562	3	135	9	Y	123	139	0			60
06	23880 X	20437	-0-	-3443	-0-	20125	3	312	9	Y	284	243	0			101

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

01	DLQ G-10	41981	-0-	41981	41981	41518	3	463	9	Y	421	423	0			125
02	DLQ G-10	35072	-0-	35072	77053	34768	3	304	9	Y	276	308	0	1	8	92
03	DLQ G-10	40160	-0-	40160	117213	39824	3	336	9	Y	305	278	0	1	8	118
04	149346 X	32133	-0-	-117213	-0-	31927	3	206	9	Y	187	222	0			83
05	41974 X	40709	-0-	-1265	-0-	40565	3	144	9	Y	131	152	0			62
06	40620 X	40541	-0-	-79	-0-	40427	3	114	9	Y	104	134	0			32

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

01	14B2 EXT	128	-0-	128	2518	128	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	2605	87	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	297	-0-	297	2902	297	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	180	-0-	180	3082	180	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	176	-0-	176	3258	176	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	185	-0-	185	3443	185	3			N	-0-					-0-

SLEDGE, H. G., INC. 787403
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2578	2	186	9	N	169	183	1			163
02	4760 X	2984	-0-	-1776	-0-	2774	2	210	9	N	191	195	1			159
03	4557 X	4386	-0-	-171	-0-	4198	2	188	9	N	171	192	1			138
04	4410 X	3976	-0-	-434	-0-	3858	2	118	9	N	107					245
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4083	2	157	9	N	143	185	1	2	8	201
*06	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4598	2	201	9	N	183	173	1			211

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
*06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7611	3	56	9	N	51					352
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7033	3	58	9	N	53					405
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7811	3	77	9	N	70	193	1			282
04	7530	X	7322	-0-	-208	-0-	7270	3	52	9	N	47					329
05	7843	X	7655	-0-	-188	-0-	7621	3	34	9	N	31					360
06	7620	X	7373	-0-	-247	-0-	7308	3	65	9	N	59	187	1			232

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1065	2	22	9	N	20					147
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	2	20	9	N	18					165
03	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	1206	2	19	9	N	17					182
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	951	2	26	9	N	24	165	1			41
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	2	15	9	N	14					55
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	738	2	11	9	N	10					65

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1356	3	6	9	N	5					333
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	N	6					339
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5					344
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	3	4	9	N	4					348
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-	136	1			212
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20	9	N	18					230

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			N	-0-					91
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					91
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-					91
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	1436	3			N	-0-					91
05	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					91
06	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					67
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					67
03	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	3			N	-0-					67
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	2591	3			N	-0-					67
05	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			N	-0-					67
06	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	2557	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

01	3100	N	6484	-0-	3384	11951	6453	2	31	9	N	28					226
02	2800	N	758	-0-	-2042	9909	739	2	19	9	N	17					243
03	10720	X	811	-0-	-9909	-0-	772	2	39	9	N	35					278
04	2790	X	742	-0-	-2048	-0-	716	2	26	9	N	24	176	1			126
05	2883	X	751	-0-	-2132	-0-	726	2	25	9	N	23					149
06	2790	X	445	-0-	-2345	-0-	428	2	17	9	N	15					164

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3054	2	66	9	N	60	194	1			386
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2632	2	61	9	N	55	184	1			257
03	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2080	2	55	9	N	50					307
04	2460	X	1597	-0-	-863	-0-	1568	2	29	9	N	26					333
05	2542	X	2116	-0-	-426	-0-	2066	2	50	9	N	45	175	1			203
06	2460	X	778	-0-	-1682	-0-	744	2	34	9	N	31					234

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2385	3	143	9	N	130	184	1			371
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3077	3	160	9	N	145	184	1			332
03	4898	X	3581	-0-	-1317	-0-	3403	3	178	9	N	162	183	1			311
04	4230	X	3633	-0-	-597	-0-	3451	3	182	9	N	165	188	1			288
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4056	3	261	9	N	237	359	1			166
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3939	3	241	9	N	219					385

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6463	3	105	9	N	95	371	1			249
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5694	3	86	9	N	78					327
03	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	5946	3	96	9	N	87	182	1			232
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6380	3	70	9	N	64					296
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7005	3	80	9	N	73					369
*06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7002	3	64	9	N	58	189	1			238

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5444	3	108	9	N	98	366	1			193
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6213	3	86	9	N	78	187	1			84
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6404	3	62	9	N	56					140
04	4950	X	3273	-0-	-1677	-0-	3252	3	21	9	N	19					159
05	5115	X	3653	-0-	-1462	-0-	3583	3	70	9	N	64					223
06	4950	X	3742	-0-	-1208	-0-	3688	3	54	9	N	49	174	1			98

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2874	3	54	9	N	49	372	1			197
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3622	3	83	9	N	75					272
03	5332	X	2544	-0-	-2788	-0-	2499	3	45	9	N	41					313
04	5160	X	3154	-0-	-2006	-0-	3126	3	28	9	N	25					338
05	5332	X	2411	-0-	-2921	-0-	2390	3	21	9	N	19					357
06	3960	X	1812	-0-	-2148	-0-	1809	3	3	9	N	3	176	1			184

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11619 - 14673

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					129
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	94	2	1	9	N	1					130
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					130
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	140	2	2	9	N	2					132
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					132
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					132

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

01	28737	X	24731	-0-	-4006	-0-	24494	3	237	9	Y	215					249
02	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	30096	3	216	9	Y	196	137	1			308
03	28978	X	28978	-0-	-0-	-0-	28790	3	188	9	Y	171	280	1			199
04	27690	X	26650	-0-	-1040	-0-	26494	3	156	9	Y	142	134	1			207
05	28737	X	25198	-0-	-3539	-0-	25059	3	139	9	Y	126	1	8			332
06	27810	X	25955	-0-	-1855	-0-	25880	3	75	9	Y	68	271	1			129

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	1121	3	89	9	Y	81	77	0			21
02	DLQ G-10	1435	-0-	1435	2645	1372	3	63	9	Y	57	58	0			20
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	4292	1579	3	68	9	Y	62	69	0			13
04	4869	577	-0-	-4292	-0-	524	3	53	9	Y	48	49	0			12
05	1581 N	531	-0-	-1050	-0-	454	3	77	9	Y	70	48	0			34
06	1590 N	492	-0-	-1098	-0-	464	3	28	9	Y	25	50	0			9

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

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

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

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

AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

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

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

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

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	R	5673	-0-	-0-	-0-	36	1	5604	3	Y	30	22	1			11
							33	9									
02	4544	R	4544	-0-	-0-	-0-	36	1	4474	3	Y	31	35	1			7
							34	9									
03	4755	R	4755	-0-	-0-	-0-	40	1	4679	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
04	4561	R	4561	-0-	-0-	-0-	51	1	4490	3	Y	18	23	1			3
							20	9									
05	DLQ G-10		4773	-0-	4773	4773	65	1	4682	3	Y	24	18	1			9
							26	9									
06	DLQ G-10		4761	-0-	4761	9534	40	1	4698	3	Y	21	22	1			8
							23	9									

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 1 RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2669	3	80	9	Y	73	58	1			74
02	1624	X	1333	-0-	-291	-0-	1291	3	42	9	Y	38	85	1	2	8	25
03	2635	X	1577	-0-	-1058	-0-	1525	3	52	9	Y	47					72
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	2	3	1	9	Y	1	30	1			43
05	2635	X	1486	-0-	-1149	-0-	1434	3	52	9	Y	47	63	1	1	8	26
06	2550	X	1355	-0-	-1195	-0-	1320	3	35	9	Y	32	35	1			23

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3710	3	144	9	Y	131	77	1			91
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2646	3	81	9	Y	74	134	1			31
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2914	3	72	9	Y	65					96
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2814	3	98	9	Y	89	81	1			104
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2608	3	86	9	Y	78	135	1			47
*06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2295	3	76	9	Y	69	78	1			38

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12156 - 20212

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1126	3	61	9	Y	55	32	1			38
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	3	34	9	Y	31	55	1			14
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	75	3	25	9	Y	23					37
04	300	N	56	-0-	-244	-0-	54	3	2	9	Y	2	17	1			22
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	672	3	47	9	Y	43	47	1			18
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	34	3	9	9	Y	8	17	1			9

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	402	3	35	9	Y	32	36	1			50
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1054	3	65	9	Y	59	83	1			26
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2148	3	56	9	Y	51					77
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2086	3	101	9	Y	92	70	1			99
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2026	3	74	9	Y	67	117	1			49
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1780	3	65	9	Y	59	67	1			41

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

01	1085	#	636	-0-	-449	-0-	618	3	18	9	N	16	185	1			21
02	980	#	837	-0-	-143	-0-	828	3	9	9	N	8					29
03	1054	#	1022	-0-	-32	-0-	1002	3	20	9	N	18					47
04	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1034	3	23	9	N	21					68
05	1054	#	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					68
*06	990	#	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					68

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	527	#	99	-0-	-428	-0-	14	3	85	9	N	77	192	1			92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					260
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	73	174	1			159
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	87					246
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	25	176	1			95

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	37	6	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	50	13	3			Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER 85 SW WELL #: RRCID -> 267443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6348 - 6476

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-					168
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	3			N	-0-					168
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					168
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					168
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					168
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					168

AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

01	496	N	461	-0-	-35	-0-	420	3	41	9	N	37					83
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	412	3	46	9	N	42					125
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	383	3	33	9	N	30					155
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	387	3	29	9	N	26					181
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	385	3	34	9	N	31					212
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	384	3	15	9	N	14	175	1			51

SLEDGE, H. G., INC. 787403
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

01	496	N	235	-0-	-261	-0-	63	2	172	9	N	156	195	1			215
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	197	2	176	9	N	160	194	1			181
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	422	2	209	9	N	190	190	1			181
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	459	2	186	9	N	169	188	1			162
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	366	2	124	9	N	113	173	1			102
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	609	2	168	9	N	153	171	1			84

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	814	-0-	-457	-0-	814	2			N	-0-					24
02	952	N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-					24
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					24
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					24
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					24
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					24

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-

SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 9406

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420

01	T. A.	72	-0-	72	5249	16	2	56	9	N	51	50	1				11
02	T. A.	113	-0-	113	5362	13	2	100	9	N	91	68	1				34
03	T. A.	111	-0-	111	5473	1	1	25	2	N	77	89	1				22
						85	9										
04	T. A.	88	-0-	88	5561	19	2	69	9	N	63	48	1				37
05	T. A.	108	-0-	108	5669	41	2	67	9	N	61	64	1				34
06	T. A.	94	-0-	94	5763	53	2	41	9	N	37	48	1				23

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					230
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	57	2			N	-0-					230
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					230
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					230
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					230
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					230

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					63
02	1064	N	961	-0-	-103	-0-	961	2			N	-0-					63
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					63
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					63
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					63
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					63

CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315

01	527	N	133	-0-	-394	-0-	1	1	129	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	1	1	62	2	N	4	1	1			4
							4	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-	4	1			-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
ADAMS "101" WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					45
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	26	1	192	2	N	-0-					45
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-					45
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	13	1	97	2	N	-0-					45
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	16	1	116	2	N	-0-					45
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	2	N	-0-					45

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

01	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	85	1	3596	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3285	-0-	3285	6966	75	1	3210	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4413	-0-	4413	11379	127	1	4286	3	Y	-0-					-0-
04	15665	X	4286	-0-	-11379	-0-	98	1	4188	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	141	1	2857	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	2489	-0-	-1771	-0-	100	1	2389	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	5	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	430	5	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	285	-0-	285	715	8	1	277	3	Y	-0-			-0-
04	1031 N	316	-0-	-715	-0-	7	1	309	3	Y	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	5	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	436	5	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	285	-0-	285	721	8	1	277	3	Y	-0-			-0-
04	1011 N	290	-0-	-721	-0-	7	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	6	1	145	3	Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND) 02221 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 088095 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10666 - 10681

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					3
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					4
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					4
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					5
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					5
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

01	310	N	207	-0-	-103	-0-	206	3	1	9	Y	1					4
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	245	3	1	9	Y	1					5
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1					6
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					6
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					6
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					6

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

01	620	N	469	-0-	-151	-0-	468	3	1	9	Y	1					4
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			Y	-0-					4
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					4
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					4
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					4
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					4

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					4
02	364	N	245	-0-	-119	-0-	245	3			Y	-0-					4
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					4
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					4
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	268	3	1	9	Y	1					5

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

01	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					6
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					6
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					6
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1					7
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					7
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			Y	-0-					7

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1199	3	1	9	Y	1					6
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					6
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					6
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	925	3	1	9	Y	1					7
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			Y	-0-					7
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			Y	-0-					7

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					4
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					4
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					4
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					4
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					4
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	498	3	1	9	Y	1					5

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

01	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					6
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			Y	-0-					6
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			Y	-0-					6
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					6
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	638	3	1	9	Y	1					7

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					5
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					6
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					6
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					6
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					6

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-			4
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-			4
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-			4
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			Y	-0-			4
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			4
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-			4

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-			5
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1			6
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-			6
04	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	3			Y	-0-			6
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-			6
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	Y	1			7

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

01	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	165	3	1	111	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		127	-0-	127	292	3	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		125	-0-	125	417	3	1	122	2	Y	-0-			-0-
05	530	N	113	-0-	-417	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			N	-0-			-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	336 #	167	-0-	-169	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*06	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

01	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	196 #	17	-0-	-179	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

01	837 #	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	700 #	661	-0-	-39	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	775 #	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	780 #	544	-0-	-236	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	806 #	417	-0-	-389	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	780 #	402	-0-	-378	-0-	402	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19	-0-	19	86	19	3			N	-0-					-0-
02	0	W	14	-0-	14	100	14	3			N	-0-					-0-
03	0	W	21	-0-	21	121	21	3			N	-0-					-0-
04	0	W	19	-0-	19	140	19	3			N	-0-					-0-
05	0	W	4	-0-	4	144	4	3			N	-0-					-0-
06	0	W	14	-0-	14	158	14	3			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					261
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					261
03	341	#	17	-0-	-324	-0-	17	4			N	-0-	189	1			72
04	330	#	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					72
*05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	501	3	10	4	N	-0-					72
*06	524	R	524	-0-	-0-	-0-	209	3	315	4	N	-0-					72

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			Y	-0-					12
02	1372	#	1162	-0-	-210	-0-	1162	2			Y	-0-					12
03	1519	#	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			Y	-0-					12
04	1350	#	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			Y	-0-					12
05	1395	#	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					12
*06	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					12

SUGG, A. A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 143941 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6566 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	168	#	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					127
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					127
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					127
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					127
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					127
*06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					127

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SUGG, A. A. "12" WELL #: 2 RRCID -> 225731 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6635 - 6839

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

01	1023 #	911	-0-	-112	-0-	3	1	876	3	Y	29					80
						32	9									
02	924 #	852	-0-	-72	-0-	4	1	811	3	Y	34					114
						37	9									
03	2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	11	1	2500	3	Y	45	1	8			158
						50	9									
04	900 #	836	-0-	-64	-0-	815	3	21	9	Y	19	129	1			48
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	4	1	906	3	Y	23	1	8			70
						25	9									
*06	998 R	998	-0-	-0-	-0-	979	3	19	9	Y	17					87

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

01	868 #	814	-0-	-54	-0-	805	2	9	9	N	8					153
02	756 #	707	-0-	-49	-0-	693	2	14	9	N	13					166
03	837 #	830	-0-	-7	-0-	822	2	8	9	N	7	1	8			172
04	810 #	800	-0-	-10	-0-	783	2	17	9	N	15					187
05	837 #	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	N	9					196
06	810 #	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-					196

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

01	1302 #	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
02	1176 #	1120	-0-	-56	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
04	1290 #	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1230 #	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	616	-0-	-438	-0-	66	1	484	3	N	60	183	1			317
							66	9									
02	952	#	631	-0-	-321	-0-	50	1	386	3	N	177	181	1			313
							195	9									
03	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	71	1	755	3	N	201	174	1			340
							221	9									
04	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	N	192	353	1			179
							211	9									
05	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	846	3	N	194	180	1			193
							213	9									
*06	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	835	3	N	182	179	1			196
							200	9									

KEYSTONE PETROLEUM NM LLC 458797
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

01	1178	#	1144	-0-	-34	-0-	1130	2	14	9	Y	13					136
02	1064	#	996	-0-	-68	-0-	981	2	15	9	Y	14					150
03	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					150
04	1110	#	322	-0-	-788	-0-	322	2			Y	-0-					150
05	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	Y	6					156
*06	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1869	2	2	9	Y	2					158

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	75	1	61	2	Y	45					193
							50	9									
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	75	1	69	2	Y	35					228
							39	9									
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	75	1	84	2	Y	46	8	8			266
							51	9									
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	75	1	94	2	Y	49	93	1	2	8	220
							54	9									
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	75	1	73	2	Y	41	95	1	2	8	164
							45	9									
*06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	75	1	73	2	Y	53	10	8			207
							58	9									

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

01	806	#	625	-0-	-181	-0-	621	2	4	9	Y	4					33
02	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					33
03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					33
04	600	#	433	-0-	-167	-0-	432	2	1	9	Y	1					34
05	775	#	403	-0-	-372	-0-	403	2			Y	-0-					34
06	750	#	374	-0-	-376	-0-	374	2			Y	-0-					34

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500

SUGG, A. 1901 WELL #: 1 RRCID -> 084468 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

01	1023 #	995	-0-	-28	-0-	995	2		N	-0-			100
02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			100
03	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			100
04	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			100
05	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			100
*06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			100

SUGG, A. 3079 WELL #: 1 RRCID -> 087137 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 7434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 7520

01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			143
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			143
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			143
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			143
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			143
*06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			143

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572

01	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			135
02	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			135
03	930 #	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			135
04	900 #	711	-0-	-189	-0-	711	2		N	-0-			135
05	930 #	704	-0-	-226	-0-	704	2		N	-0-			135
06	810 #	192	-0-	-618	-0-	192	2		N	-0-			135

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

01	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			78
02	448 #	371	-0-	-77	-0-	371	2		N	-0-			78
03	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	2		N	-0-			78
04	420 #	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			78
05	434 #	354	-0-	-80	-0-	354	2		N	-0-			78
06	420 #	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			78

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

01	868 #	861	-0-	-7	-0-	842	2	19	9	N	17					117
02	784 #	738	-0-	-46	-0-	721	2	17	9	N	15					132
03	868 #	843	-0-	-25	-0-	837	2	6	9	N	5					137
04	840 #	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3					140
05	868 #	837	-0-	-31	-0-	828	2	9	9	N	8					148
*06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14					162

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

01	651 #	516	-0-	-135	-0-	503	2	13	9	Y	12	15	1			22
02	588 #	464	-0-	-124	-0-	454	2	10	9	Y	9	15	1			16
03	620 #	496	-0-	-124	-0-	485	2	11	9	Y	10					26
04	600 #	433	-0-	-167	-0-	423	2	10	9	Y	9	17	1			18
05	620 #	464	-0-	-156	-0-	455	2	9	9	Y	8					26
06	510 #	428	-0-	-82	-0-	422	2	6	9	Y	5	18	1			13

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	682 #	659	-0-	-23	-0-	647	3	12	9	Y	11	50	1			29
02	616 #	557	-0-	-59	-0-	547	3	10	9	Y	9					38
03	713 #	468	-0-	-245	-0-	454	3	14	9	Y	13					51
04	630 #	514	-0-	-116	-0-	505	3	9	9	Y	8					59
05	651 #	549	-0-	-102	-0-	542	3	7	9	Y	6					65
06	630 #	376	-0-	-254	-0-	370	3	6	9	Y	5					70

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

01	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	Y	11	93	1			45
02	1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1765	3	10	9	Y	9					54
03	2108 #	1978	-0-	-130	-0-	1963	3	15	9	Y	14					68
04	2040 #	1601	-0-	-439	-0-	1592	3	9	9	Y	8					76
05	1984 #	1901	-0-	-83	-0-	1897	3	4	9	Y	4					80
06	1920 #	1786	-0-	-134	-0-	1779	3	7	9	Y	6					86

ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	R	791	-0-	-0-	-0-	779	3	12	9	Y	11	42	1			26
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	675	3	10	9	Y	9					35
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14					49
04	600	#	569	-0-	-31	-0-	558	3	11	9	Y	10					59
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	707	3	8	9	Y	7					66
*06	669	R	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					73

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

01	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-					77
03	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					77
04	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					77
05	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					77
*06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					77

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

01	713	#	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					118
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
03	713	#	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					118
04	660	#	401	-0-	-259	-0-	401	3			N	-0-					118
05	744	#	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					118
06	720	#	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					118

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					32
02	448	N	217	-0-	-231	-0-	217	3			N	-0-					32
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	181	3	2	9	N	2					34
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1					35
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	N	1					36
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					36

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	280	N	52	-0-	-228	-0-	4	1	45	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	93	1	1050	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1823	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	987	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	81	1	910	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	48	1	559	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	53	1	626	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	750	N	591	-0-	-159	-0-	47	1	537	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	45	1	507	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7					20
02	2800	N	2917	-0-	117	117	2914	2	3	9	N	3					23
03	3100	N	3965	-0-	865	982	3964	2	1	9	N	1					24
04	3000	N	4072	-0-	1072	2054	4071	2	1	9	N	1					25
05	2878	X	824	-0-	-2054	-0-	824	2			N	-0-					25
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					25

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					65
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	82	2			N	-0-					65
03	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					65
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-					65
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					65
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					65

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					65
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					65
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					65
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					65
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					65

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

01	806	N	36	-0-	-770	-0-	36	2			N	-0-					6
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					6
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					6
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					6
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					6

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					102
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					102
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					102
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					102
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					102
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					102

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	632	-0-	-418	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	333	-0-	-1062	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	664	-0-	-148	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	59	1	696	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	750	N	515	-0-	-235	-0-	41	1	468	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	42	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	31	1	357	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	79	1	900	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	62	1	716	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	822	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	71	1	818	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	109	1	1225	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	83	1	946	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	294	-0-	-171	-0-	23	1	261	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	728	N	507	-0-	-221	-0-	39	1	453	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	29	1	325	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	80	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	117	1	1354	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	933	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	990	N	731	-0-	-259	-0-	58	1	667	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	603	-0-	-947	-0-	49	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	1316 N	972	-0-	-344	-0-	77	1	895	3	Y	-0-					-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	172	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	189	1	2175	3	Y	-0-					-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	199	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3512	-0-	512	512	284	1	3228	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

01	217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

01	2108 N	769	-0-	-1339	-0-	62	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	175	1	2070	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1707	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	202	1	2281	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	2070 N	818	-0-	-1252	-0-	66	1	750	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	775 N	561	-0-	-214	-0-	43	1	516	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	750 N	522	-0-	-228	-0-	42	1	479	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	815	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	917	3	N	5	4	1			2
						6	9									
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	82	1	952	3	N	6	6	1			2
						7	9									
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	72	1	855	3	N	6	6	1			2
						7	9									
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	77	1	882	3	N	3	3	1			2
						3	9									
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	744	3	N	3	4	1			1
						3	9									
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	N	4	3	1			2
						4	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	3	N	7	7	1			2
						8	9									
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	3	N	10	9	1			3
						11	9									
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1330	3	N	9	9	1			3
						10	9									
04	1350 N	952	-0-	-398	-0-	76	1	870	3	N	5	5	1			3
						6	9									
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	N	4	6	1			1
						4	9									
06	1410 N	989	-0-	-421	-0-	79	1	901	3	N	8	6	1			3
						9	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

01	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	121	1	1370	3	N	-0-					-0-
02	1540 N	1377	-0-	-163	-0-	109	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	133	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	132	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	131	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	1650 N	1421	-0-	-229	-0-	115	1	1306	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

01	434 N	433	-0-	-1	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
02	644 N	354	-0-	-290	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
03	744 N	550	-0-	-194	-0-	43	1	507	3	N	-0-					-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	N	-0-					-0-
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	-0-					-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	1040	-0-	-136	-0-	83	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	83	1	982	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	635	-0-	-715	-0-	51	1	584	3	N	-0-					-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	438	-0-	-582	-0-	35	1	403	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1837	3	N	-0-					-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	150	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	161	1	1899	3	N	-0-					-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	165	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	159	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1980 N	1760	-0-	-220	-0-	142	1	1618	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	194	1	2202	3	N	-0-					-0-
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	N	-0-					-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	3529	-0-	529	529	283	1	3246	3	N	-0-					-0-
05	2663 N	2134	-0-	-529	-0-	174	1	1960	3	N	-0-					-0-
*06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	222	1	2524	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	N	10	10	1			3
						11	9									
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	14	13	1			4
						15	9									
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	3	N	13	13	1			4
						14	9									
04	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	88	1	1014	3	N	7	7	1			4
						8	9									
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	797	3	N	6	8	1			2
						7	9									
06	1320 N	851	-0-	-469	-0-	68	1	772	3	N	10	8	1			4
						11	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	97	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	N	-0-					-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	3	N	-0-					-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	3	N	-0-					-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	N	-0-					-0-
06	1230 N	747	-0-	-483	-0-	60	1	687	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	701	-0-	-663	-0-	56	1	632	3	N	12	12	1			4
							13	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	3	N	17	16	1			5
							19	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	114	1	1350	3	N	16	16	1			5
							18	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	3	N	9	9	1			5
							10	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	104	1	1171	3	N	7	10	1			2
							8	9									
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	111	1	1261	3	N	12	9	1			5
							13	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	3	N	11	11	1			4
							12	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	3	N	15	15	1			4
							17	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	111	1	1309	3	N	15	15	1			4
							17	9									
04	1770	N	1447	-0-	-323	-0-	115	1	1322	3	N	9	8	1			5
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	91	1	1040	3	N	9	9	1			5
							10	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	511	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	N	-0-					-0-
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	3	N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	117	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1434	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	111	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	1387	-0-	-1527	-0-	113	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	97	1	1103	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	110	1	1242	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	95	1	1099	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	81	1	960	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	103	1	1181	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3100	X	1134	-0-	-1966	-0-	92	1	1039	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	1020	N	755	-0-	-265	-0-	61	1	690	3	N	4	3	1			2
							4	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	784	-0-	-580	-0-	62	1	707	3	N	14	14	1			5
							15	9									
02	1680	N	887	-0-	-793	-0-	69	1	797	3	N	19	19	1			5
							21	9									
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	84	1	994	3	N	19	19	1			5
							21	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	N	11	10	1			6
							12	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	956	3	N	9	12	1			3
							10	9									
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	114	1	1298	3	N	14	11	1			6
							15	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	12	12	1			4
							13	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	18	17	1			5
							20	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	123	1	1455	3	N	17	17	1			5
							19	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	117	1	1344	3	N	9	9	1			5
							10	9									
05	1426	X	1412	-0-	-14	-0-	114	1	1289	3	N	8	11	1			2
							9	9									
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	103	1	1177	3	N	14	10	1			6
							15	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	3	N	17	17	1			6
							19	9									
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	219	1	2538	3	N	24	23	1			7
							26	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	230	1	2722	3	N	23	23	1			7
							25	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	222	1	2546	3	N	14	13	1			8
							15	9									
05	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	213	1	2398	3	N	11	15	1			4
							12	9									
06	2670	N	2466	-0-	-204	-0-	197	1	2249	3	N	18	14	1			8
							20	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	45	1	518	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	589	-0-	-1271	-0-	48	1	539	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	43	1	494	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	3	N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	46	1	530	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	593	-0-	-1236	-0-	48	1	545	3	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	45	1	510	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	3	N	10	10	1			3
							11	9									
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	114	1	1319	3	N	14	13	1			4
							15	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	122	1	1438	3	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	116	1	1334	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	2480	X	1375	-0-	-1105	-0-	111	1	1257	3	N	6	8	1			2
							7	9									
06	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	97	1	1110	3	N	10	8	1			4
							11	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
05	899	N	244	-0-	-655	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
05	806	N	253	-0-	-553	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	49	1	566	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	1395	N	711	-0-	-684	-0-	55	1	653	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	41	1	476	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	495	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	51	1	585	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	73	1	843	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	71	1	816	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2821	N	852	-0-	-1969	-0-	69	1	782	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	768	-0-	-192	-0-	62	1	705	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	8	7	1			3
							9	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	547	3	N	10	10	1			3
							11	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	541	3	N	10	10	1			3
							11	9									
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	45	1	517	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	1178	N	561	-0-	-617	-0-	45	1	510	3	N	5	6	1			2
							6	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	43	1	489	3	N	7	6	1			3
							8	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	48	1	542	3	N	5	4	1			2
							6	9									
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	42	1	481	3	N	6	6	1			2
							7	9									
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	39	1	468	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	39	1	446	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1643	N	486	-0-	-1157	-0-	39	1	444	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	38	1	429	3	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	369	1	4178	3	N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	333	1	3861	3	N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	353	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4064	-0-	-346	-0-	326	1	3738	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	324	1	3657	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3618	-0-	-882	-0-	292	1	3326	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	3	N	7	7	1			2
							8	9									
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	82	1	953	3	N	11	10	1			3
							12	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	3	N	10	10	1			3
							11	9									
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	95	1	1093	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	2511	X	1151	-0-	-1360	-0-	93	1	1052	3	N	5	7	1			1
							6	9									
06	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	83	1	949	3	N	8	6	1			3
							9	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	253	1	2872	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	224	1	2599	3	N	6	5	1			2
							7	9									
03	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	234	1	2765	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	231	1	2651	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	233	1	2628	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	205	1	2340	3	N	4	3	1			2
							4	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	489	1	5542	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5281	-0-	-95	-0-	420	1	4861	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5574	-0-	-254	-0-	434	1	5140	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5511	-0-	-339	-0-	442	1	5069	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5305	-0-	-1763	-0-	432	1	4873	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	414	1	4721	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	61	1	712	3	N	8	8	1			2
							9	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	N	8	8	1			2
							9	9									
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	65	1	745	3	N	5	4	1			3
							6	9									
05	2449	N	853	-0-	-1596	-0-	69	1	781	3	N	3	5	1			1
							3	9									
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	62	1	703	3	N	7	5	1			3
							8	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	600	N	356	-0-	-244	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	8	1	873	2	N	14					37
							15	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	7	1	821	2	N	15					52
							17	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	N	18					70
							20	9									
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	7	1	743	2	N	15					85
							17	9									
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	7	1	743	2	N	16					101
							18	9									
06	1140	N	771	-0-	-369	-0-	7	1	754	2	N	9					110
							10	9									

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	972	-0-	-1322	-0-	966	3	6	9	N	5					173
02	2184	N	1309	-0-	-875	-0-	1307	3	2	9	N	2					175
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	N	2					177
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	3	1	9	N	1					178
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	3	22	9	N	20					198
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	644	N	308	-0-	-336	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	899	N	431	-0-	-468	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

01	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
02	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
03	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
04	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7667	-0-	-3493	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					182
*01	T. A.		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					182
*02	T. A.		166	-0-	166	331	166	2			N	-0-					182
*03	T. A.		190	-0-	190	521	190	2			N	-0-					182
*04	T. A.		226	-0-	226	747	226	2			N	-0-					182
*05	T. A.		182	-0-	182	929	182	2			N	-0-					182
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	929					N	NO RPT					182

BAGGETT (CLEAR FORK) //CONT.// 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

01	DLQ G-10	536	-0-	536 B	536	534	2	2	9	Y	2					20
02	1056 N	520	-0-	-536 B	-0-	520	2			Y	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	559	2	2	9	Y	2					22
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	539	2	2	9	Y	2					24
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	505	2	3	9	Y	3	22	1			5
06	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					Y	NO RPT					5

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

01	DLQ G-10	565	-0-	565 B	565	554	2	11	9	Y	10					107
02	1153 N	588	-0-	-565 B	-0-	559	2	29	9	Y	26					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	641	2	11	9	Y	10					143
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	615	2	47	9	Y	43	123	1			63
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	704	2	13	9	Y	12					75
06	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT					75

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

01	DLQ G-10	558	-0-	558 B	558	550	2	8	9	Y	7					117
02	941 N	383	-0-	-558 B	-0-	368	2	15	9	Y	14					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	400	2	22	9	Y	20					151
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	517	2	29	9	Y	26					177
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	441	2	14	9	Y	13					190
06	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					Y	NO RPT					190

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	DLQ G-10	479	-0-	479 B	479	466	2	13	9	Y	12					145
02	1137 N	658	-0-	-479 B	-0-	647	2	11	9	Y	10					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	775	2	14	9	Y	13					168
04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	749	2	18	9	Y	16					184
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	759	2	15	9	Y	14					198
06	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT					198

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

01	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	210	2	3	9	N	3					82
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	184	2	3	9	N	3					85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	194	2	3	9	N	3					88
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	214	2	8	9	N	7					95
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	197	2	4	9	N	4					99
06	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					99

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		218	-0-	218 B	218	211	2	7	9	Y	6					68
02	369	N	151	-0-	-218 B	-0-	149	2	2	9	Y	2					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	188	2	1	9	Y	1	53	1			18
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	138	2	6	9	Y	5					23
05	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	122	2	6	9	Y	5					28
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					Y	NO RPT					28

PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		188	-0-	188 B	188	176	2	12	9	Y	11					131
02	425	N	237	-0-	-188 B	-0-	233	2	4	9	Y	4					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	295	2	3	9	Y	3	103	1			35
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	176	2	11	9	Y	10					45
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	306	2	9	9	Y	8					53
06	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					Y	NO RPT					53

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					27
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					27
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					27
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					27

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1104	-0-	1104 B	1104	1095	2	9	9	Y	8					144
02	1900	N	983	-0-	-917 B	187	975	2	8	9	Y	7					151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187																	
03	1287	N	1100	-0-	-187 B	-0-	1086	2	14	9	Y	13					164
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1087	2	14	9	Y	13					177
05	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1127	2	32	9	Y	29	165	1			41
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT					41

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					31

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					44
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	165	2	12	9	Y	11					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	61	2	6	9	Y	5					60
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	81	2	21	9	Y	19	52	1			27
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	64	2	6	9	Y	5					32
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					32

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	8	2	10	9	N	9					203
02	84	N	29	-0-	-55 B	-0-	22	2	7	9	N	6					209
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	95	2	11	9	N	10					219
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	77	2	13	9	N	12	189	1			42
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	100	2	11	9	N	10					52
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					52

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	1	1	242	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	1	1	436	3	N	-0-					109
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	1	1	287	3	N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	1	1	325	3	N	-0-					109
04	420	N	202	-0-	-218 B	-0-	1	1	201	3	N	-0-					109
05	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	1	1	295	3	N	-0-					109
06	330	N	273	-0-	-57 B	-0-	1	1	272	3	N	-0-					109

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	1	1	490	3	N	-0-					122
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	1	1	485	3	N	-0-					122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1	1	1021	3	N	-0-					122
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	1	1	834	3	N	-0-					122
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	1	1	827	3	N	-0-					122
06	990	N	699	-0-	-291 B	-0-	1	1	698	3	N	-0-					122

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	464	-0-	-156 B	-0-	1	1	463	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	314	-0-	-750 B	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	289	-0-	-889 B	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175 B	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	514	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	649	3	1	9	Y	1					7
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			Y	-0-					7
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	594	3	1	9	Y	1					8
06	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	584	3	1	9	Y	1					9

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	293	-0-	293 B	293	292	3	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10	370	-0-	370 B	663	369	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 663																
03	DLQ G-10	358	-0-	358 B	1021	357	3	1	9	Y	1					7
04	1312 N	291	-0-	-1021 B	-0-	291	3			Y	-0-					7
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	316	3	1	9	Y	1					8
06	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	275	3	1	9	Y	1					9

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

01	DLQ G-10	192	-0-	192 B	192	191	3	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10	217	-0-	217 B	409	216	3	1	9	Y	1					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 409																
03	DLQ G-10	315	-0-	315 B	724	314	3	1	9	Y	1					7
04	1058 N	334	-0-	-724 B	-0-	334	3			Y	-0-					7
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	302	3	1	9	Y	1					8
*06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	364	3	1	9	Y	1					9

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

01	DLQ G-10	798	-0-	798 B	798	790	3	8	9	Y	7					58
02	DLQ G-10	766	-0-	766 B	1564	758	3	8	9	Y	7					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1564																
03	DLQ G-10	654	-0-	654 B	2218	646	3	8	9	Y	7					72
04	2791 N	573	-0-	-2218 B	-0-	566	3	7	9	Y	6					78
05	806 N	525	-0-	-281 B	-0-	521	3	4	9	Y	4					82
06	630 N	476	-0-	-154 B	-0-	467	3	9	9	Y	8					90

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

01	DLQ G-10	780	-0-	780 B	780	779	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10	700	-0-	700 B	1480	699	3	1	9	Y	1					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1480																
03	DLQ G-10	757	-0-	757 B	2237	756	3	1	9	Y	1					10
04	2812 N	575	-0-	-2237 B	-0-	575	3			Y	-0-					10
05	775 N	619	-0-	-156 B	-0-	618	3	1	9	Y	1					11
06	720 N	488	-0-	-232 B	-0-	487	3	1	9	Y	1					12

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

01	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	3			N	-0-					49
02	1092 N	1065	-0-	-27 B	-0-	1065	3			N	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					49
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					49
05	1178 N	1056	-0-	-122 B	-0-	1056	3			N	-0-					49
*06	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					49

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

01	403 N	231	-0-	-172 B	-0-	231	3			N	-0-					33
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	345	-0-	-213 B	-0-	345	3			N	-0-					33
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					33
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					33
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	3			N	-0-					33

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					26
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					26
04	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-					26
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					26
06	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2			N	-0-					26

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

01	DLQ G-10	447	-0-	447 B	447	438	2	9	9	Y	8					96
02	DLQ G-10	382	-0-	382 B	829	376	2	6	9	Y	5					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 829																
03	DLQ G-10	398	-0-	398 B	1227	392	2	6	9	Y	5					106
04	DLQ G-10	381	-0-	381 B	1608	374	2	7	9	Y	6					112
05	DLQ G-10	382	-0-	382 B	1990	376	2	6	9	Y	5					117
*06	2360 N	370	-0-	-1990 B	-0-	370	2			Y	-0-					117

CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6821

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P&A 03-01-2013

SPRING CREEK WELL #: 2 RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04	570 N	508	-0-	-62 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			133
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			133
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			133
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			133
*06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-			133

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-			23
02	224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2		N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2		N	-0-			23
04	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	181	2	2 9	N	2	2 8		23
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			23
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			23

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			87

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			43
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	407	2	34 9	N	31	19 1		55
04	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2		N	-0-			55
05	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2		N	-0-			55
06	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352	2		N	-0-			55

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	685	-0-	-90 B	-0-	685	2			N	-0-					30
02	700	N	489	-0-	-211 B	-0-	486	2	3	9	N	3					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	551	2	2	9	N	2					35
04	660	N	557	-0-	-103 B	-0-	555	2	2	9	N	2					37
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	592	2	1	9	N	1					38
*06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	564	2	2	9	N	2					40

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					30
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2			N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	8			30
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					30
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					30
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					30

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					169
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					169
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					169
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					169
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					169

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	232	2	1	9	N	1					48
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2			N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					48
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					48
05	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					48
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					48

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	150	-0-	-191 B	-0-	148	2	2	9	N	2					209
02	280	N	159	-0-	-121 B	-0-	153	2	6	9	N	5					214
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	315	2	7	9	N	6					220
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					220
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	347	2	10	9	N	9					229
*06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					229

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	886	2	11	9	N	10					122
02	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	797	2	13	9	N	12					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	867	2	17	9	N	15					149
04	870 N	854	-0-	-16 B	-0-	837	2	17	9	N	15					164
05	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					164
06	870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823	2			N	-0-					164

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

01	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	591	2	4	9	N	4					144
02	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	564	2	6	9	N	5					149
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-					149
04	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	536	2	6	9	N	5					154
05	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	542	2	7	9	N	6					160
06	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	518	2	8	9	N	7					167

WESTSTAR OIL AND GAS, INC. 912924
"MNB" WELL #: 1 RRCID -> 183201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					192
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638	2			N	-0-					192
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					192
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					192
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					192
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					192

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

01	6562 R	6562	-0-	-0-	-0-	6473	3	89	9	Y	81					88
02	5895 R	5895	-0-	-0-	-0-	5815	3	80	9	Y	73	49	1			112
03	5952 #	5710	-0-	-242	-0-	5640	3	70	9	Y	64	102	1			74
04	6360 #	4636	-0-	-1724	-0-	4572	3	64	9	Y	58	50	1			82
05	6572 #	3414	-0-	-3158	-0-	3389	3	25	9	Y	23					105
06	6360 #	3070	-0-	-3290	-0-	3029	3	41	9	Y	37	82	1			60

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY WELL #: 2 RRCID -> 170922 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 691												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691			N	NO RPT		-0-

EDMONDSON OIL & GAS 243493
EDMONDSON "CBT" WELL #: 1 RRCID -> 211207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	715			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	715			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 715												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	715			N	-0-		-0-
04	715 N	-0-	-0-	-715	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

01	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	3	N	-0-		-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKISSACK WELL #: 1 RRCID -> 162780 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

01	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	358	3	2 9	N	2	133
02	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-	133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-	133
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-	133
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	133
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	133

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

01	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1394	3	33	9	N	30					242
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	3	23	9	N	21	168	1			95
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	3	40	9	N	36					131
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	3	29	9	N	26					157
05	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1529	3	30	9	N	27					184
*06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	3	28	9	N	25					209

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

01	1860 N	1018	-0-	-842	-0-	953	3	65	9	Y	59	113	1			130
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	25					155
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	32	100	1			87
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2085	3	43	9	Y	39					126
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1907	3	40	9	Y	36					162
*06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1609	3	29	9	Y	26	83	1			105

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

01	6169 X	5261	-0-	-908	-0-	5106	3	155	9	N	141	185	1			118
02	5432 X	5267	-0-	-165	-0-	5193	3	74	9	N	67					185
03	5921 X	5474	-0-	-447	-0-	5340	3	134	9	N	122	189	1			118
04	5730 X	5395	-0-	-335	-0-	5294	3	101	9	N	92					210
05	5890 X	5643	-0-	-247	-0-	5514	3	129	9	N	117	184	1			143
06	5640 X	5386	-0-	-254	-0-	5259	3	127	9	N	115					258

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1178	-0-	-403	-0-	1121	3	57	9	N	52	185	1			93
02	1428	X	255	-0-	-1173	-0-	222	3	33	9	N	30					123
03	2635	X	1010	-0-	-1625	-0-	982	3	28	9	N	25					148
04	2550	X	1436	-0-	-1114	-0-	1388	3	48	9	N	44					192
05	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	1352	3	53	9	N	48					240
*06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4130	3	98	9	N	89	184	1			145

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1603	3	53	9	N	48	176	1			89
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1753	3	55	9	N	50					139
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2182	3	65	9	N	59					198
04	2160	X	1574	-0-	-586	-0-	1521	3	53	9	N	48	185	1			61
05	2232	X	2102	-0-	-130	-0-	2016	3	86	9	N	78					139
06	2160	X	2045	-0-	-115	-0-	2004	3	41	9	N	37					176

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6	9	Y	5	10	1			4
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	3	1			6
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			6
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6	9	Y	5	7	1			4
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	3	7	9	Y	6	3	1			7
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	190	3	9	9	Y	8	5	1			10

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

01	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2275	3	69	9	N	63	175	1			90
02	2492	X	2247	-0-	-245	-0-	2201	3	46	9	N	42					132
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2516	3	34	9	N	31					163
04	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2323	3	31	9	N	28					191
05	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	2344	3	40	9	N	36					227
06	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	2032	3	24	9	N	22					249

UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

01	3255	X	626	-0-	-2629	-0-	594	3	32	9	N	29					117
02	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2565	3	70	9	N	64					181
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3178	3	122	9	N	111	181	1			111
04	2880	X	2871	-0-	-9	-0-	2801	3	70	9	N	64					175
05	2976	X	1777	-0-	-1199	-0-	1725	3	52	9	N	47					222
06	3180	X	1565	-0-	-1615	-0-	1509	3	56	9	N	51					273

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

01	5363	X	3017	-0-	-2346	-0-	3017	3			Y	-0-					6
02	4844	X	1677	-0-	-3167	-0-	1677	3			Y	-0-					6
03	5363	X	2070	-0-	-3293	-0-	2070	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	5190	X	1862	-0-	-3328	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	1378	-0-	-3985	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1280	-0-	-1630	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

01	434 N	423	-0-	-11	-0-	409	3	14	9	N	13					174
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11					185
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	772	3	12	9	N	11					196
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	390	3	10	9	N	9					205
05	527 N	400	-0-	-127	-0-	389	3	11	9	N	10	172	1			43
06	750 N	409	-0-	-341	-0-	402	3	7	9	N	6					49

JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	321	3	21	9	N	19					224
02	336 X	264	-0-	-72	-0-	252	3	12	9	N	11	193	1			42
03	372 X	365	-0-	-7	-0-	347	3	18	9	N	16					58
04	360 X	323	-0-	-37	-0-	313	3	10	9	N	9					67
05	341 X	327	-0-	-14	-0-	316	3	11	9	N	10					77
06	360 X	296	-0-	-64	-0-	285	3	11	9	N	10					87

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3090	3	131	9	N	119					213
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1881	3	52	9	N	47	179	1			81
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1990	3	22	9	N	20					101
04	3120 X	771	-0-	-2349	-0-	761	3	10	9	N	9					110
05	3224 X	185	-0-	-3039	-0-	185	3			N	-0-					110
06	3120 X	163	-0-	-2957	-0-	163	3			N	-0-					110

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MID-STATES OPERATING COMPANY 566121
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1601	3	43	9	Y	39	44	1			52
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	3	39	9	Y	35	49	1			38
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1622	3	42	9	Y	38					76
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1637	3	53	9	Y	48	87	1			37
05	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1404	3	34	9	Y	31					68
06	1590 N	1168	-0-	-422	-0-	1144	3	24	9	Y	22					90

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
MID-STATES OPERATING COMPANY //CONT.// 566121
WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	2074	3	129	9	Y	117	131	1			59
02	DLQ G-10	1845	-0-	1845	4048	1731	3	114	9	Y	104	146	1			17
03	6171 X	2123	-0-	-4048	-0-	1996	3	127	9	Y	115					132
04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1895	3	158	9	Y	144	260	1			16
05	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	2048	3	102	9	Y	93					109
06	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1748	3	74	9	Y	67					176

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

01	806 N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	N	11					410
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23	193	1			240
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	688	2	46	9	N	42					282
04	690 N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					282
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	693	2	37	9	N	34					316
06	720 N	556	-0-	-164	-0-	525	2	31	9	N	28					344

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

01	2914 X	2582	-0-	-332	-0-	2582	3			Y	-0-					71
02	2632 X	1563	-0-	-1069	-0-	1563	3			Y	-0-					71
03	2914 X	1725	-0-	-1189	-0-	1725	3			Y	-0-	71	1			-0-
04	2820 X	1552	-0-	-1268	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	1148	-0-	-1766	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
06	2490 X	1066	-0-	-1424	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	135	1			224
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	179	1			69
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	243	3	110	9	N	100	94	1			75
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	196	3	86	9	N	78					153
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	162	3	88	9	N	80	98	1			135
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	154	3	58	9	N	53	97	1			91

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	9	N	1					103
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	N	6					109
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	3	6	9	N	5					114
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	3	8	9	N	7					121
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	3	8	9	N	7					128
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	367	3	19	9	N	17	129	1			16

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1079	3	21	9	N	19	177	1			23
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1076	3	9	9	N	8					31
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	3	19	9	N	17					48
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	3	35	9	N	32					80
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1510	3	28	9	N	25	1	8			104
06	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1119	3	18	9	N	16					120

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	529	3	20	9	N	18	183	1			49
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49
03	1116	N	403	-0-	-713	-0-	402	3	1	9	N	1					50
04	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	3			N	-0-					50
05	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	3			N	-0-					50
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					50

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					130
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					130
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					130
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					130
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					130
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					130

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2870	3	21	9	N	19					133
02	2576	N	2559	-0-	-17	-0-	2537	3	22	9	N	20					153
03	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	2518	3	13	9	N	12					165
04	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2624	3	13	9	N	12					177
05	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	2776	3	21	9	N	19					196
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2646	3	12	9	N	11					207

ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

01	589	N	571	-0-	-18	-0-	558	3	13	9	N	12					149
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	N	16					165
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					176
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	521	3	11	9	N	10					186
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	532	3	11	9	N	10					196
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	506	3	9	9	N	8					204

XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					163
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	N	6					169
03	2015	N	1526	-0-	-489	-0-	1501	3	25	9	N	23	164	1			28
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12	9	N	11					39
05	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1684	3	28	9	N	25					64
06	1470	N	779	-0-	-691	-0-	765	3	14	9	N	13					77

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11484	11484	-0-	-0-	2972	11456	2	28	9	N	25					400
02	10172	10172	-0-	-0-	2972	10111	2	61	9	N	55	343	1			112
03	11240	11240	-0-	-0-	2972	11170	2	70	9	N	64					176
04	10670	10670	-0-	-0-	2972	10647	2	23	9	N	21					197
05	10799	10799	-0-	-0-	2972	10720	2	79	9	N	72					269
*06	10420	10420	-0-	-0-	2972	10367	2	53	9	N	48					317

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					80

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

01	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2		N	-0-					199
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	2		N	-0-					199
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	750	2	243	9	N	221				420
04	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	2		N	-0-					420
05	1116	N	476	-0-	-640	-0-	476	2		N	-0-					420
06	960	N	389	-0-	-571	-0-	389	2		N	-0-					420

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 11/26/1974 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	7140	-0-	-27828	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	31584	6427	-0-	-25157	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	34968	2290	-0-	-32678	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	33840	3866	-0-	-29974	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
05	34968	4054	-0-	-30914	-0-	3879	2	175	9	Y	159					159
06	33840	2987	-0-	-30853	-0-	2813	2	174	9	Y	158	275	1			42

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	2237	-0-	-339	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	2456	-0-	-4	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2460 N	2272	-0-	-188	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LAKE (STRAWN) //CONT.// 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "2-14" WELL #: 1 RRCID -> 237371 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

01	2139 #	1848	-0-	-291	-0-	1798	2	50	9	N	45	182	1			89
02	1932 #	1387	-0-	-545	-0-	1345	2	42	9	N	38					127
03	2184 R	2184	-0-	-0-	-0-	2125	2	59	9	N	54					181
04	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2043	2	57	9	N	52					233
05	2140 R	2140	-0-	-0-	-0-	2083	2	57	9	N	52	182	1	1	8	102
06	2100 #	2069	-0-	-31	-0-	2012	2	57	9	N	52					154

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNIVERSITY "22" WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

01	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3189	2	28	9	N	25					307
02	2800 X	2521	-0-	-279	-0-	2502	2	19	9	N	17					324
03	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	2953	2	17	9	N	15					339
04	3240 X	2718	-0-	-522	-0-	2706	2	12	9	N	11	185	1			165
05	3348 X	2765	-0-	-583	-0-	2729	2	36	9	N	33					198
06	3120 X	2426	-0-	-694	-0-	2411	2	15	9	N	14					212

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50					337
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1549	2	73	9	N	66					403
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1664	2	42	9	N	38					441
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1609	2	64	9	N	58	365	1			134
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1495	2	43	9	N	39					173
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1184	2	88	9	N	80					253

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY 12 WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	814	2	78	9	N	71	160	1			43
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	678	2	31	9	N	28					71
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	649	2	42	9	N	38	75	1			34
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	619	2	96	9	N	87					121
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	497	2	61	9	N	55	130	1			46
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	390	2	66	9	N	60					106

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

01	6481 R	6481	-0-	-0-	-0-	5778	3	703	9	Y	639	717	1			305
02	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	4788	3	513	9	Y	466	424	1			347
03	5745 R	5745	-0-	-0-	-0-	4824	3	408	4	Y	466	553	1			260
						513	9									
04	6625 R	6625	-0-	-0-	-0-	5946	3	679	9	Y	617	649	1			228
05	DLQ G-10	6709	-0-	6709	6709	5801	3	414	4	Y	449	446	1			231
						494	9									
06	DLQ G-10	5121	-0-	5121	11830	4600	3	521	9	Y	474	452	1			253

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	281	-0-	281	884	47	3	234	9	Y	213	262	1			102
02	INC G-10	44	-0-	44	928	12	3	32	9	Y	29	109	1			22
03	1161 R	233	-0-	-928	-0-	123	3	10	4	Y	91	62	1			51
						100	9									
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	389	3	146	9	Y	133	135	1			49
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	389	3	28	4	Y	92	94	1			47
						101	9									
*06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	840	3	143	9	Y	130	108	1			69

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

01	1922 X	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					37
02	1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1578	3			N	-0-					37
03	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			N	-0-					37
04	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	1523	3			N	-0-					37
05	1829 X	1569	-0-	-260	-0-	1569	3			N	-0-					37
*06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					37

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

01	744 N	250	-0-	-494	-0-	250	3			N	-0-					81
02	588 N	157	-0-	-431	-0-	157	3			N	-0-					81
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					81
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					81
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					81
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

01	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3571	3			N	-0-					144
02	3416 X	3043	-0-	-373	-0-	3043	3			N	-0-					144
03	3658 X	3456	-0-	-202	-0-	3456	3			N	-0-					144
04	3450 X	3298	-0-	-152	-0-	3298	3			N	-0-					144
05	3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3498	3			N	-0-					144
06	3450 X	3350	-0-	-100	-0-	3350	3			N	-0-					144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					135
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	1021	2			N	-0-					135
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					135
04	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					135
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					135
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1090	2	6	9	N	5					140

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					43
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					43
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					43
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					43
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					43
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	617	-0-	-1119	-0-	617	3			N	-0-					249
02	728	N	14	-0-	-714	-0-	14	3			N	-0-					249
03	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			N	-0-					249
04	600	N	15	-0-	-585	-0-	15	3			N	-0-					249
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					249
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					249

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					144
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	3	9	9	N	8					152
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					160
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	162	3	17	9	N	15					175
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	164	3	19	9	N	17					192
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	156	3	14	9	N	13					205

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7461	-0-	-227	-0-	7183	3	278	9	Y	253	270	1			99
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6639	3	234	9	Y	213	90	1			222
03	7254	X	6870	-0-	-384	-0-	6626	3	244	9	Y	222	308	1			136
04	7230	X	6906	-0-	-324	-0-	6679	3	227	9	Y	206	194	1			148
05	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	6713	3	252	9	Y	229	280	1			97
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6589	3	250	9	Y	227	179	1			145

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2897	3	91	9	Y	83	171	1			104
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5740	3	197	9	Y	179	194	1			89
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4441	3	128	9	Y	116	70	1			135
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3470	3	69	9	Y	63	88	1			110
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3380	3	44	9	Y	40	92	1			58
*06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3141	3	55	9	Y	50					108

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	21	1			17
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2147	3	321	9	Y	292	164	1			145
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	1947	3	124	9	Y	113	114	1			144
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1477	3	69	9	Y	63	94	1			113
05	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	1265	3	45	9	Y	41	95	1			59
06	2640	X	1067	-0-	-1573	-0-	1012	3	55	9	Y	50					109

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	9388	-0-	-718	-0-	9100	3	288	9	Y	262	272	1			103
02	9072 X	8525	-0-	-547	-0-	8338	3	187	9	Y	170	94	1			179
03	10044 X	9581	-0-	-463	-0-	9355	3	226	9	Y	205	259	1			125
04	9720 X	9400	-0-	-320	-0-	9173	3	227	9	Y	206	183	1			148
05	10044 X	9096	-0-	-948	-0-	8844	3	252	9	Y	229	280	1			97
06	9270 X	9070	-0-	-200	-0-	8820	3	250	9	Y	227	179	1			145

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

01	15190 X	12050	-0-	-3140	-0-	12038	3	12	9	Y	11					11
02	14140 X	13082	-0-	-1058	-0-	12869	3	213	9	Y	194	140	1			65
03	15655 X	12644	-0-	-3011	-0-	12600	3	44	9	Y	40					105
04	15150 X	11800	-0-	-3350	-0-	11768	3	32	9	Y	29	102	1			32
05	14477 X	13801	-0-	-676	-0-	13739	3	62	9	Y	56					88
06	14010 X	13383	-0-	-627	-0-	13368	3	15	9	Y	14	67	1			35

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

01	4154 X	867	-0-	-3287	-0-	853	3	14	9	Y	13	74	1			118
02	3724 X	66	-0-	-3658	-0-	65	3	1	9	Y	1	77	1			42
03	4030 X	78	-0-	-3952	-0-	78	3			Y	-0-					42
04	3900 X	200	-0-	-3700	-0-	200	3			Y	-0-					42
05	4030 X	626	-0-	-3404	-0-	626	3			Y	-0-					42
06	840 X	641	-0-	-199	-0-	641	3			Y	-0-	24	1			18

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					78
02	6804 X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	2					80
03	7254 X	4972	-0-	-2282	-0-	4794	3	178	9	Y	162	99	1			143
04	6570 X	5213	-0-	-1357	-0-	5048	3	165	9	Y	150	145	1			148
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6883	3	139	9	Y	126	199	1			75
*06	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8573	3	125	9	Y	114	86	1			103

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

01	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1241	3	15	9	Y	14					15
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1208	3	28	9	Y	25	10	1			30
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1338	3	23	9	Y	21					51
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	3	35	9	Y	32					83
05	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1303	3	12	9	Y	11					94
06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1247	3	2	9	Y	2	54	1			42

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

01	6014 X	1252	-0-	-4762	-0-	1218	3	34	9	Y	31					141
02	5180 X	1612	-0-	-3568	-0-	1612	3			Y	-0-	141	1			-0-
03	5735 X	5580	-0-	-155	-0-	5477	3	103	9	Y	94					94
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4845	3	95	9	Y	86	91	1			89
05	4650 X	1561	-0-	-3089	-0-	1503	3	58	9	Y	53					142
06	5400 X	1815	-0-	-3585	-0-	1772	3	43	9	Y	39	108	1			73

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

01	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1999	3	42	9	Y	38	49	1			55
02	1260 X	230	-0-	-1030	-0-	222	3	8	9	Y	7					62
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2077	3	8	9	Y	7	48	1			21
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3094	3	70	9	Y	64					85
05	2046 X	629	-0-	-1417	-0-	612	3	17	9	Y	15	76	1			24
06	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	1912	3	13	9	Y	12					36

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2237	3	75	9	N	68					188
02	2128	N	2092	-0-	-36	-0-	2029	3	63	9	N	57	193	1			52
03	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2263	3	59	9	N	54					106
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2215	3	61	9	N	55					161
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2248	3	66	9	N	60					221
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2203	3	51	9	N	46	184	1			83

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

01	10819	X	7561	-0-	-3258	-0-	7507	3	54	9	N	49					182
02	9772	X	8137	-0-	-1635	-0-	8067	3	70	9	N	64					246
03	10819	X	8964	-0-	-1855	-0-	8895	3	69	9	N	63	165	1			144
04	10470	X	7914	-0-	-2556	-0-	7863	3	51	9	N	46					190
05	10230	X	8284	-0-	-1946	-0-	8229	3	55	9	N	50					240
06	8730	X	7662	-0-	-1068	-0-	7614	3	48	9	N	44					284

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	3	28	9	Y	25					73
02	1400	N	163	-0-	-1237	-0-	160	3	3	9	Y	3					76
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2540	3	52	9	Y	47	82	1			41
04	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1608	3	106	9	Y	96	42	1			95
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	757	3	138	9	Y	125	146	1			74
06	2520	N	1620	-0-	-900	-0-	1490	3	130	9	Y	118	85	1			107

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2500	3	69	9	Y	63	116	1			104
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2239	3	70	9	Y	64					168
03	930	X	837	-0-	-93	-0-	823	3	14	9	Y	13	130	1			51
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3088	3	74	9	Y	67					118
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2647	3	73	9	Y	66	106	1			78
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2200	3	24	9	Y	22					100

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

01	2914	X	1980	-0-	-934	-0-	1934	3	46	9	N	42					141
02	2576	X	1658	-0-	-918	-0-	1635	3	23	9	N	21					162
03	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2679	3	48	9	N	44					206
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	2547	3	88	9	N	80	189	1			97
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2587	3	74	9	N	67					164
06	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2477	3	65	9	N	59					223

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	3	32	9	N	29	118	1			89
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1806	3	30	9	N	27					116
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	2036	3	32	9	N	29					145
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	3	31	9	N	28					173
05	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1872	3	35	9	N	32					205
06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	1813	3	17	9	N	15	107	1			113

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

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

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					14
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					14
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					14
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					14
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					14
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	803	3			N	-0-					14

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	2716	-0-	-1655	-0-	2691	3	25	9	Y	23					239
02	3948 X	3064	-0-	-884	-0-	3031	3	33	9	Y	30	192	1			77
03	4371 X	3120	-0-	-1251	-0-	3056	3	64	9	Y	58					135
*04	3660 X	2754	-0-	-906	-0-	2702	3	52	9	Y	47					182
05	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	3162	3	4	9	Y	4					92
*06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3330	3	63	9	Y	57					149

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	14	1	1229	3	Y	54	64	1			17
						59	9									
02	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2644	15	1	1270	3	Y	52	46	1			23
						57	9									
03	1900 N	1607	-0-	-293	2351	16	1	1517	3	Y	67	70	1			20
						74	9									
04	3000 N	1477	-0-	-1523	828	22	1	1404	3	Y	46	46	1			20
						51	9									
05	2448 N	1620	-0-	-828	-0-	14	1	1520	3	Y	78	58	1			40
						86	9									
06	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	16	1	1386	3	Y	65	75	1			30
						72	9									

BOLT, NE (STRAWN) 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
PFLUGER "L" WELL #: 1 RRCID -> 203425 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, NE (STRAWN) //CONT.// 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
PFLUGER "L" WELL #: 2 RRCID -> 211956 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	16061			N	NO RPT			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) //CONT.// 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. //CONT.// 033845
3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02	196 X	179	-0-	-17	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	341 X	68	-0-	-273	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	330 X	41	-0-	-289	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	341 X	48	-0-	-293	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	270 X	20	-0-	-250	-0-	20	2		N	-0-			-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

01	1519 #	702	-0-	-817	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	1372 #	919	-0-	-453	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1519 #	431	-0-	-1088	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*06	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

01	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					55
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					55
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					55
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					55
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

01	2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	1458	-0-	-702	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	2201 X	1778	-0-	-423	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1503	-0-	-1017	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					21
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					21
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					21

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1553	-0-	-71	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1495	-0-	-613	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1682	-0-	-358	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1358	-0-	-622	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					10
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					10
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					10
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					10
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					10
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

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

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) //CONT.// 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HENRY RESOURCES LLC 378535
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	232	-0-	-264	-0-	5	1	103	3	N	58					160
							60	4	64	9							
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	50					210
							60	4	55	9							
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	N	74					284
							60	4	81	9							
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	61					345
							60	4	67	9							
*05	341	N	47	-0-	-294	-0-	5	1	30	4	N	11					356
							12	9									
06	480	N	326	-0-	-154	-0-	5	1	291	3	N	-0-					356
							30	4									

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	5	1	2544	3	N	30					75
							60	4	33	9							
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	5	1	2443	3	N	16					91
							60	4	18	9							
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2600	3	N	41					132
							60	4	45	9							
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	N	14					146
							60	4	15	9							
*05	527	X	57	-0-	-470	-0-	5	1	40	4	N	11					157
							12	9									
*06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	N	6					163
							40	4	7	9							

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	15	-0-	15	69	15	2			N	-0-					17
02	14B2	EXT	15	-0-	15	84	15	2			N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					17
06	14B2	EXT	19	-0-	19	103	19	2			N	-0-					17

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BRYANT, M. D. WELL #: 1 T RRCID -> 018764 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - PLUGGED 01/03/14

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

01	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	644	N	335	-0-	-309	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	N	9					174
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	N	6					180
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					185
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	N	9					194
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	N	8					202
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					202

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROOKS -17- WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS "A" WELL #: 5 RRCID -> 121292 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5762 - 6398

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

01	186 #	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4					194
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	125	2	6	9	N	5					199
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	N	3					202
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	145	2	4	9	N	4					206
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	N	3					209
*06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					213

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

01	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					190
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					190
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					190
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					190
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					190
*06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					190

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

01	1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1075	2	3	9	N	3	1	8			130
02	1008 #	994	-0-	-14	-0-	979	2	15	9	N	14	1	8			143
03	1054 #	1026	-0-	-28	-0-	1014	2	12	9	N	11	1	8			153
04	1050 #	983	-0-	-67	-0-	976	2	7	9	N	6	2	8			157
05	1116 #	958	-0-	-158	-0-	949	2	9	9	N	8	1	8			164
06	1080 #	951	-0-	-129	-0-	942	2	9	9	N	8	2	8			170

WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

01	248 #	215	-0-	-33	-0-	197	2	18	9	N	16					186
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	190	2	12	9	N	11					197
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	209	2	30	9	N	27	181	1			43
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	217	2	30	9	N	27					70
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	N	15					85
06	240 #	191	-0-	-49	-0-	172	2	19	9	N	17	2	8			100

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

01	217 #	141	-0-	-76	-0-	137	2	4	9	N	4					126
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	94	2	6	9	N	5					131
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					138
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					146
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	N	6					152
06	330 #	165	-0-	-165	-0-	163	2	2	9	N	2					154

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

01	496 #	450	-0-	-46	-0-	448	2	2	9	N	2					96
02	448 #	433	-0-	-15	-0-	426	2	7	9	N	6					102
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	N	11					113
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					115
05	465 #	437	-0-	-28	-0-	435	2	2	9	N	2					117
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	451	2	1	9	N	1					118

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

01	775 #	327	-0-	-448	-0-	327	2			N	-0-					90
02	700 #	214	-0-	-486	-0-	207	2	7	9	N	6					96
03	589 #	335	-0-	-254	-0-	334	2	1	9	N	1					97
04	480 #	369	-0-	-111	-0-	367	2	2	9	N	2					99
05	434 #	391	-0-	-43	-0-	387	2	4	9	N	4					103
*06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					104

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

01	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					27
02	1120 #	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			N	-0-					27
03	1209 #	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					27
04	1170 #	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					27
05	1209 #	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-					27
06	1170 #	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-					27

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

01	2387 #	2009	-0-	-378	-0-	2006	3	3	9	N	3	1	8			52
02	2016 #	1885	-0-	-131	-0-	1882	3	3	9	N	3					55
03	2232 #	1992	-0-	-240	-0-	1989	3	3	9	N	3					58
04	1950 #	1615	-0-	-335	-0-	1612	3	3	9	N	3					61
05	2077 #	1807	-0-	-270	-0-	1806	3	1	9	N	1					62
06	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					62

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					22
02	476	#	400	-0-	-76	-0-	398	3	2	9	N	2					24
03	682	#	609	-0-	-73	-0-	608	3	1	9	N	1					25
04	660	#	618	-0-	-42	-0-	617	3	1	9	N	1					26
05	682	#	478	-0-	-204	-0-	477	3	1	9	N	1					27
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					27

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

01	651	#	630	-0-	-21	-0-	627	3	3	9	N	3					195
02	588	#	580	-0-	-8	-0-	577	3	3	9	N	3					198
03	790	R	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					202
04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	N	4					206
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	N	6					212
06	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					212

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

01	1612	#	1376	-0-	-236	-0-	1369	2	7	9	N	6					60
02	1400	#	1340	-0-	-60	-0-	1334	2	6	9	N	5					65
03	1550	#	796	-0-	-754	-0-	796	2			N	-0-					65
04	1500	#	1030	-0-	-470	-0-	1027	2	3	9	N	3					68
05	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	N	19					87
06	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					87

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

01	1457	#	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-					184
02	896	#	874	-0-	-22	-0-	871	2	3	9	N	3					187
03	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7	9	N	6					193
04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	2					195
05	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1198	2	188	9	N	171	165	1			201
06	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					201

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON WELL #: 1 RRCID -> 112013 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5928 - 5972

01	2604	#	1253	-0-	-1351	-0-	1229	2	24	9	Y	22	39	1	1	8	17
02	2352	#	1039	-0-	-1313	-0-	1019	2	20	9	Y	18					35
03	2480	#	1347	-0-	-1133	-0-	1326	2	21	9	Y	19	38	1			16
04	2010	#	1293	-0-	-717	-0-	1293	2			Y	-0-					16
05	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					16
*06	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					16

CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

01	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					54
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					54
03	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					54
04	480	#	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					54
05	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					54
06	480	#	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					54

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

01	6758 X	4473	-0-	-2285	-0-	4473	3	N	-0-			-0-
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3	N	-0-			-0-
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3	N	-0-			-0-
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3	N	-0-			-0-
05	6758 X	3848	-0-	-2910	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
06	6540 X	2065	-0-	-4475	-0-	2065	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

01	10354 X	9249	-0-	-1105	-0-	9249	3	N	-0-			-0-
02	9352 X	8892	-0-	-460	-0-	8892	3	N	-0-			-0-
03	10354 X	9630	-0-	-724	-0-	9630	3	N	-0-			-0-
04	9660 X	9085	-0-	-575	-0-	9085	3	N	-0-			-0-
05	9858 X	7846	-0-	-2012	-0-	7846	3	N	-0-			-0-
06	9540 X	3914	-0-	-5626	-0-	3914	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

01	4898 X	4374	-0-	-524	-0-	4374	3	N	-0-			-0-
02	4424 X	4100	-0-	-324	-0-	4100	3	N	-0-			-0-
03	4898 X	4623	-0-	-275	-0-	4623	3	N	-0-			-0-
04	4380 X	4151	-0-	-229	-0-	4151	3	N	-0-			-0-
05	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
06	4470 X	3517	-0-	-953	-0-	3517	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

01	55991 R	89126	-0-	33135 B	-0-	89126	3	N	-0-			-0-
02	87388	81506	-0-	-5882 B	-5882	81506	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5882												
03	96751	96321	-0-	-430 B	-6312	96321	3	N	-0-			-0-
04	93630	-0-	-0-	-93630 B	-99942			N	-0-			-0-
05	96472	95907	-0-	-565 B	-100507	95907	3	N	-0-			-0-
06	93210	92485	-0-	-725 B	-101232	92485	3	N	-0-			-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

01	32842 N	32842	-0-	-0- B	-0-	32842	3	N	-0-			-0-
02	44324 N	36247	-0-	-8077 B	-0-	36247	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	48081 N	45368	-0-	-2713 B	-0-	45368	3	N	-0-			-0-
04	31770 N	-0-	-0-	-31770 B	-0-			N	-0-			-0-
05	44874 N	44874	-0-	-0- B	-0-	44874	3	N	-0-			-0-
06	43890 N	42843	-0-	-1047 B	-0-	42843	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121 N	9626	-0-	-2495	B	-0-	684	1	8942	3	N	-0-				-0-
02	11004 N	8176	-0-	-2828	B	-0-	624	1	7552	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	11938 N	11938	-0-	-0-	B	-0-	684	1	11254	3	N	-0-				-0-
04	10942 N	10942	-0-	-0-	B	-0-	664	1	10278	3	N	-0-				-0-
05	11208 N	11208	-0-	-0-	B	-0-	684	1	10524	3	N	-0-				-0-
06	11550 N	10453	-0-	-1097	B	-0-	664	1	9789	3	N	-0-				-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760 #	24819	-0-	-4941	B	-9830	96	1	24723	3	N	-0-				-0-
02	26880 #	23307	-0-	-3573	B	-13403	96	1	23211	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13403																
03	29760 #	24697	-0-	-5063	B	-18466	96	1	24601	3	N	-0-				-0-
04	27600 #	24519	-0-	-3081	B	-21547	96	1	24423	3	N	-0-				-0-
05	25792 #	27500	-0-	1708	B	-19839	96	1	27404	3	N	-0-				-0-
06	23910 N	28465	-0-	4555	B	-15284	96	1	28369	3	N	-0-				-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50995 #	48585	-0-	-2410	B	-2410	64	1	48521	3	N	-0-				-0-
02	45304 #	43243	-0-	-2061	B	-4471	64	1	43179	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4471																
03	50158 #	47805	-0-	-2353	B	-6824	64	1	47741	3	N	-0-				-0-
04	47880 #	46571	-0-	-1309	B	-8133	64	1	46507	3	N	-0-				-0-
05	48577 #	47600	-0-	-977	B	-9110	64	1	47536	3	N	-0-				-0-
06	46260 N	46313	-0-	53	B	-9057	64	1	46241	3	N	7	7	8		-0-
							8	9								

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3669 N	3669	-0-	-0-	B	-0-	20	1	3649	3	N	-0-				-0-
02	4072 N	4072	-0-	-0-	B	-0-	25	1	4047	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5404 N	5404	-0-	-0-	B	-0-	28	1	5376	3	N	-0-				-0-
04	3810 N	3810	-0-	-0-	B	-0-	22	1	3788	3	N	-0-				-0-
05	4647 N	4647	-0-	-0-	B	-0-	27	1	4620	3	N	-0-				-0-
*06	4375 N	4375	-0-	-0-	B	-0-	21	1	4354	3	N	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128 #	34803	-0-	-11325 B	-17656	64	1	34739	3	N	-0-					-0-
02	41664 #	31822	-0-	-9842 B	-27498	64	1	31758	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27498																
03	46128 #	37467	-0-	-8661 B	-36159	64	1	37403	3	N	-0-					-0-
04	43740 #	34314	-0-	-9426 B	-45585	64	1	34250	3	N	-0-					-0-
05	38936 #	40085	-0-	1149 B	-44436	64	1	40021	3	N	-0-					-0-
06	36270 N	31928	-0-	-4342 B	-44436	64	1	31860	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

01	22289 N	19553	-0-	-2736 B	-0-	108	1	19445	3	N	-0-					-0-
02	19376 N	16502	-0-	-2874 B	-0-	103	1	16399	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	20739 N	18984	-0-	-1755 B	-0-	100	1	18884	3	N	-0-					-0-
04	18930 N	18367	-0-	-563 B	-0-	106	1	18261	3	N	-0-					-0-
05	18259 N	17013	-0-	-1246 B	-0-	101	1	16912	3	N	-0-					-0-
*06	21998 N	21998	-0-	-0- B	-0-	107	1	21891	3	N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

01	5254 N	5254	-0-	-0- B	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
02	4760 N	4691	-0-	-69 B	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5157 N	5157	-0-	-0- B	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5070 N	4478	-0-	-592 B	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5208 N	4179	-0-	-1029 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4980 N	4381	-0-	-599 B	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

01	16437 N	16437	-0-	-0- B	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
02	14804 N	14804	-0-	-0- B	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	16396 N	16396	-0-	-0- B	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	15900 N	14786	-0-	-1114 B	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	16616 N	16616	-0-	-0- B	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
*06	17349 N	17349	-0-	-0- B	-0-	16173	2	1176	9	N	1069	1069	8			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

01	6600 N	6600	-0-	-0-	B	-0-	6600	2		N	-0-			-0-
02	6080 N	6080	-0-	-0-	B	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6665 N	6589	-0-	-76	B	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
04	6662 N	6662	-0-	-0-	B	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
05	7347 N	7347	-0-	-0-	B	-0-	7347	2		N	-0-			-0-
*06	6756 N	6756	-0-	-0-	B	-0-	6756	2		N	-0-			-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

01	44609 N	42890	-0-	-1719	B	-0-	42890	2		N	-0-			-0-
02	39279 N	39279	-0-	-0-	B	-0-	39279	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	45679 N	45679	-0-	-0-	B	-0-	45679	2		N	-0-			-0-
04	45309 N	45309	-0-	-0-	B	-0-	45309	2		N	-0-			-0-
05	48018 N	48018	-0-	-0-	B	-0-	48018	2		N	-0-			-0-
*06	45103 N	45103	-0-	-0-	B	-0-	45103	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

01	28830 N	28726	-0-	-104	B	-0-	28726	2		N	-0-			-0-
02	25897 N	25897	-0-	-0-	B	-0-	25897	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	28830 N	28547	-0-	-283	B	-0-	28547	2		N	-0-			-0-
04	27810 N	25500	-0-	-2310	B	-0-	25500	2		N	-0-			-0-
05	28675 N	28645	-0-	-30	B	-0-	28645	2		N	-0-			-0-
06	27630 N	27117	-0-	-513	B	-0-	27117	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

01	5270 N	4968	-0-	-302	B	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
02	4439 N	4439	-0-	-0-	B	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5270 N	4700	-0-	-570	B	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
04	4921 N	4921	-0-	-0-	B	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
05	5048 N	5048	-0-	-0-	B	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
*06	5008 N	5008	-0-	-0-	B	-0-	5008	2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5445 N	5445	-0-	-0-	B	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
02	4497 N	4497	-0-	-0-	B	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5339 N	5339	-0-	-0-	B	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
04	4816 N	4816	-0-	-0-	B	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
05	4650 N	4143	-0-	-507	B	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
*06	5825 N	5825	-0-	-0-	B	-0-	5825	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

01	23632 N	23632	-0-	-0-	B	-0-	23632	2		N	-0-			-0-
02	21281 N	21281	-0-	-0-	B	-0-	21281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	23560 N	23387	-0-	-173	B	-0-	23387	2		N	-0-			-0-
04	22800 N	22611	-0-	-189	B	-0-	22611	2		N	-0-			-0-
05	23560 N	22220	-0-	-1340	B	-0-	22220	2		N	-0-			-0-
06	22620 N	22236	-0-	-384	B	-0-	22236	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

01	30780 N	30780	-0-	-0-	B	-0-	30780	2		N	-0-			-0-
02	24889 N	24889	-0-	-0-	B	-0-	24889	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	27855 N	27855	-0-	-0-	B	-0-	27855	2		N	-0-			-0-
04	22646 N	22646	-0-	-0-	B	-0-	22646	2		N	-0-			-0-
05	26077 N	26077	-0-	-0-	B	-0-	26077	2		N	-0-			-0-
*06	25810 N	25810	-0-	-0-	B	-0-	25810	2		N	-0-			-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

01	3224 R	3224	-0-	-0-	B	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
02	4041 R	4041	-0-	-0-	B	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3881 R	3881	-0-	-0-	B	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
04	3512 R	3512	-0-	-0-	B	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
05	3189 R	3189	-0-	-0-	B	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
*06	3075 R	3075	-0-	-0-	B	-0-	3075	2		N	-0-			-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

01	15500 N	15058	-0-	-442	B	-0-	15058	2		N	-0-			-0-
02	13322 N	13322	-0-	-0-	B	-0-	13322	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	15084 N	15084	-0-	-0-	B	-0-	15084	2		N	-0-			-0-
04	14580 N	13891	-0-	-689	B	-0-	13891	2		N	-0-			-0-
05	14756 N	11929	-0-	-2827	B	-0-	11929	2		N	-0-			-0-
06	14610 N	14359	-0-	-251	B	-0-	14359	2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

01	47734	10217	-0-	-37517	B	93834	10217	2		N	-0-			-0-
02	61080	9239	-0-	-51841	B	41993	9239	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41993														
03	52306 R	10313	-0-	-41993	B	-0-	10313	2		N	-0-			-0-
04	10023 N	10023	-0-	-0-	B	-0-	10023	2		N	-0-			-0-
05	10005 N	10005	-0-	-0-	B	-0-	10005	2		N	-0-			-0-
06	9990 N	9416	-0-	-574	B	-0-	9416	2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

01	1984 N	1845	-0-	-139 B	-0-	256	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	218	1	1483	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 N	1832	-0-	-90 B	-0-	247	1	1585	2	N	-0-					-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	280	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1812	-0-	-79 B	-0-	282	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1616	-0-	-154 B	-0-	313	1	1303	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

01	DLQ G-10	9304	-0-	9304 B	9304	9300	2	4	9	N	4	4	8			6
02	17646 R	8342	-0-	-9304 B	-0-	8342	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5700 N	5700	-0-	-0- B	-0-	5700	2			N	-0-					6
04	9000 N	-0-	-0-	-9000 B	-0-					N	4	4	8			6
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
06	5520 N	-0-	-0-	-5520 B	-0-					N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

01	26567 N	26331	-0-	-236 B	-0-	26331	3			N	-0-					-0-
02	23912 N	23546	-0-	-366 B	-0-	23546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	26319 N	25684	-0-	-635 B	-0-	25684	3			N	-0-					-0-
04	25470 N	24854	-0-	-616 B	-0-	24854	3			N	-0-					-0-
05	26071 N	25678	-0-	-393 B	-0-	25678	3			N	-0-					-0-
06	24870 N	24707	-0-	-163 B	-0-	24707	3			N	-0-					-0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

01	16616 N	15538	-0-	-1078 B	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
02	14308 N	13834	-0-	-474 B	-0-	13834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	16213 N	14027	-0-	-2186 B	-0-	14027	3			N	-0-					-0-
04	15030 N	14954	-0-	-76 B	-0-	14954	3			N	-0-					-0-
05	31040 N	31040	-0-	-0- B	-0-	31040	3			N	-0-					-0-
*06	31553 N	31553	-0-	-0- B	-0-	31553	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65796 N	65796	-0-	-0- B	-0-	65796	3		N	-0-			-0-
02	63500 N	63500	-0-	-0- B	-0-	63500	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	68873 N	68873	-0-	-0- B	-0-	68873	3		N	-0-			-0-
04	64675 N	64675	-0-	-0- B	-0-	64675	3		N	-0-			-0-
05	60388 N	55937	-0-	-4451 B	-0-	55937	3		N	-0-			-0-
06	58440 N	46299	-0-	-12141 B	-0-	46299	3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

01	71703	66990	-0-	-4713 B	24330	66990	3		N	-0-			-0-
02	86450 R	62120	-0-	-24330 B	-0-	62120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	71703 #	66345	-0-	-5358 B	-5358	66345	3		N	-0-			-0-
04	68850 #	65818	-0-	-3032 B	-8390	65818	3		N	-0-			-0-
05	70370 #	67234	-0-	-3136 B	-11526	67234	3		N	-0-			-0-
06	64200 N	65457	-0-	1257 B	-10269	65457	3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

01	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
*06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

01	51956 N	51956	-0-	-0- B	-0-	51956	3		N	-0-			-0-
02	46368 N	46368	-0-	-0- B	-0-	46368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	53785 N	52626	-0-	-1159 B	-0-	52626	3		N	-0-			-0-
04	52063 N	52063	-0-	-0- B	-0-	52063	3		N	-0-			-0-
05	51665 N	51665	-0-	-0- B	-0-	51665	3		N	-0-			-0-
06	50940 N	50457	-0-	-483 B	-0-	50457	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

01	2449 N	1952	-0-	-497 B	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1957	-0-	-171 B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
05	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
*06	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 N	5573	-0-	-255 B	-0-	5573	3		N	-0-			-0-
02	5236 N	5180	-0-	-56 B	-0-	5180	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5797 N	5793	-0-	-4 B	-0-	5793	3		N	-0-			-0-
04	5598 N	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	3		N	-0-			-0-
05	5735 N	5588	-0-	-147 B	-0-	5588	3		N	-0-			-0-
06	5610 N	5482	-0-	-128 B	-0-	5482	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

01	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1278	-0-	-94 B	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1396	-0-	-92 B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1299	-0-	-127 B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1245	-0-	-105 B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	287	-0-	287 B	287	287	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	3987	-0-	3987 B	4274	3987	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	4004	-0-	4004 B	8278	4004	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

01	53227 N	49611	-0-	-3616 B	-0-	49611	3		N	-0-			-0-
02	48076 N	45535	-0-	-2541 B	-0-	45535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	51646 N	48653	-0-	-2993 B	-0-	48653	3		N	-0-			-0-
04	48000 N	43764	-0-	-4236 B	-0-	43764	3		N	-0-			-0-
05	50406 N	46371	-0-	-4035 B	-0-	46371	3		N	-0-			-0-
06	47070 N	45019	-0-	-2051 B	-0-	45019	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19716 N	18786	-0-	-930 B	-0-	18786	3		N	-0-			-0-
02	16716 N	15089	-0-	-1627 B	-0-	15089	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	17143 N	17118	-0-	-25 B	-0-	17118	3		N	-0-			-0-
04	20119 N	20119	-0-	-0- B	-0-	20119	3		N	-0-			-0-
05	19654 N	19654	-0-	-0- B	-0-	19654	3		N	-0-			-0-
*06	18738 N	18738	-0-	-0- B	-0-	18738	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

01	53289 N	48618	-0-	-4671 B	-0-	48618	3		N	-0-			-0-
02	48216 N	38050	-0-	-10166 B	-0-	38050	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	58962 N	45391	-0-	-13571 B	-0-	45391	3		N	-0-			-0-
04	47040 N	41245	-0-	-5795 B	-0-	41245	3		N	-0-			-0-
05	42129 N	38714	-0-	-3415 B	-0-	38714	3		N	-0-			-0-
06	43920 N	35772	-0-	-8148 B	-0-	35772	3		N	-0-			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

01	4999 N	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	3		N	-0-			-0-
02	4648 N	4648	-0-	-0- B	-0-	4648	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5089 N	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
04	4497 N	4497	-0-	-0- B	-0-	4497	3		N	-0-			-0-
05	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
*06	4855 N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

01	10103 N	10103	-0-	-0- B	-0-	10103	3		N	-0-			-0-
02	9100 N	8838	-0-	-262 B	-0-	8838	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9982 N	9621	-0-	-361 B	-0-	9621	3		N	-0-			-0-
04	9780 N	9729	-0-	-51 B	-0-	9729	3		N	-0-			-0-
05	9890 N	9890	-0-	-0- B	-0-	9890	3		N	-0-			-0-
06	9300 N	9138	-0-	-162 B	-0-	9138	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

01	26932 N	26932	-0-	-0- B	-0-	26932	3		N	-0-			-0-
02	24752 N	23068	-0-	-1684 B	-0-	23068	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	25986 N	25986	-0-	-0- B	-0-	25986	3		N	-0-			-0-
04	26070 N	25486	-0-	-584 B	-0-	25486	3		N	-0-			-0-
05	25544 N	23712	-0-	-1832 B	-0-	23712	3		N	-0-			-0-
*06	25242 N	25242	-0-	-0- B	-0-	25242	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51801 N	49947	-0-	-1854 B	-0-	49947	3		N	-0-			-0-
02	46340 N	44660	-0-	-1680 B	-0-	44660	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	50747 N	48951	-0-	-1796 B	-0-	48951	3		N	-0-			-0-
04	48330 N	47686	-0-	-644 B	-0-	47686	3		N	-0-			-0-
05	49445 N	49114	-0-	-331 B	-0-	49114	3		N	-0-			-0-
*06	47427 N	47427	-0-	-0- B	-0-	47427	3		N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

01	33604 N	31402	-0-	-2202 B	-0-	31402	3		N	-0-			-0-
02	31976 N	31721	-0-	-255 B	-0-	31721	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	33538 N	33538	-0-	-0- B	-0-	33538	3		N	-0-			-0-
04	30514 N	30514	-0-	-0- B	-0-	30514	3		N	-0-			-0-
05	35123 N	30505	-0-	-4618 B	-0-	30505	3		N	-0-			-0-
06	32460 N	26421	-0-	-6039 B	-0-	26421	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

01	18600 N	14331	-0-	-4269 B	-0-	14331	3		N	-0-			-0-
02	14980 N	11912	-0-	-3068 B	-0-	11912	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15407 N	11300	-0-	-4107 B	-0-	11300	3		N	-0-			-0-
04	13860 N	10859	-0-	-3001 B	-0-	10859	3		N	-0-			-0-
05	13175 N	12066	-0-	-1109 B	-0-	12066	3		N	-0-			-0-
*06	14264 N	14264	-0-	-0- B	-0-	14264	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

01	6200 N	3765	-0-	-2435 B	-0-	3765	3		N	-0-			-0-
02	5376 N	1615	-0-	-3761 B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5611 N	4193	-0-	-1418 B	-0-	4193	3		N	-0-			-0-
04	5210 N	5210	-0-	-0- B	-0-	5210	3		N	-0-			-0-
05	8281 N	8281	-0-	-0- B	-0-	8281	3		N	-0-			-0-
*06	9335 N	9335	-0-	-0- B	-0-	9335	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

01	29574 N	26827	-0-	-2747 B	-0-	26827	3		N	-0-			-0-
02	27338 N	27338	-0-	-0- B	-0-	27338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	27590 N	27549	-0-	-41 B	-0-	27549	3		N	-0-			-0-
04	25950 N	25626	-0-	-324 B	-0-	25626	3		N	-0-			-0-
05	29574 N	24432	-0-	-5142 B	-0-	24432	3		N	-0-			-0-
*06	26844 N	26844	-0-	-0- B	-0-	26844	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

01	12834 N	11792	-0-	-1042 B	-0-	11792	3		N	-0-			-0-
02	12411 N	12411	-0-	-0- B	-0-	12411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13836 N	13836	-0-	-0- B	-0-	13836	3		N	-0-			-0-
04	13522 N	13522	-0-	-0- B	-0-	13522	3		N	-0-			-0-
05	13267 N	13267	-0-	-0- B	-0-	13267	3		N	-0-			-0-
*06	14416 N	14416	-0-	-0- B	-0-	14416	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386 N	5030	-0-	-1356 B	-0-	5030	3		N	-0-			-0-
02	4984 N	4111	-0-	-873 B	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4805 N	4701	-0-	-104 B	-0-	4701	3		N	-0-			-0-
04	4860 N	4347	-0-	-513 B	-0-	4347	3		N	-0-			-0-
05	5381 N	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	3		N	-0-			-0-
*06	5366 N	5366	-0-	-0- B	-0-	5366	3		N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

01	45136 N	41948	-0-	-3188 B	-0-	41948	3		N	-0-			-0-
02	40124 N	37393	-0-	-2731 B	-0-	37393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	42935 N	41377	-0-	-1558 B	-0-	41377	3		N	-0-			-0-
04	40590 N	39687	-0-	-903 B	-0-	39687	3		N	-0-			-0-
05	41385 N	34835	-0-	-6550 B	-0-	34835	3		N	-0-			-0-
06	40050 N	36288	-0-	-3762 B	-0-	36288	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

01	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2		N	-0-			-0-
02	11200 X	10409	-0-	-791	-0-	10409	2		N	-0-			-0-
03	12400 X	11344	-0-	-1056	-0-	11344	2		N	-0-			-0-
04	12000 X	10821	-0-	-1179	-0-	10821	2		N	-0-			-0-
05	12400 X	10594	-0-	-1806	-0-	10594	2		N	-0-			-0-
06	12000 X	11439	-0-	-561	-0-	11439	2		N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 150015 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880

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

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	133	1	768	3	N	-0-			-0-
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	116	1	606	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	734	-0-	-444	-0-	124	1	610	3	N	-0-			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	143	1	861	3	N	-0-			-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	222	1	2319	3	N	-0-			-0-
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	211	1	2013	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

01	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3441	-0-	-255	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3902	-0-	-190	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3478	-0-	-482	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	2990	-0-	-1102	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	2982	-0-	-918	-0-	2982	2			N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
02	952	N	578	-0-	-374	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-			-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5619	-0-	-333	-0-	778	1	4841	2	N	-0-			-0-
02	5376 X	4925	-0-	-451	-0-	632	1	4293	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	5517	-0-	-342	-0-	744	1	4773	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5330	-0-	-250	-0-	827	1	4503	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5177	-0-	-558	-0-	804	1	4373	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	4603	-0-	-827	-0-	893	1	3710	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

01	12059 X	11749	-0-	-310	-0-	11749	3			N	-0-			-0-
02	10892 X	10661	-0-	-231	-0-	10661	3			N	-0-			-0-
03	12059 X	11837	-0-	-222	-0-	11837	3			N	-0-			-0-
04	11610 X	11451	-0-	-159	-0-	11451	3			N	-0-			-0-
05	11935 X	11816	-0-	-119	-0-	11816	3			N	-0-			-0-
06	11460 X	11416	-0-	-44	-0-	11416	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

01	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
03	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	3			N	-0-			-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	1034	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-			-0-
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-			-0-
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
05	3844 X	3207	-0-	-637	-0-	3207	3			N	-0-			-0-
06	3720 X	2744	-0-	-976	-0-	2744	3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2998	-0-	-138	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

01	9610	X	9116	-0-	-494	-0-	22	1	9094	3	N	-0-					-0-
02	8680	X	8033	-0-	-647	-0-	19	1	8014	3	N	-0-					-0-
03	9610	X	9522	-0-	-88	-0-	40	1	9482	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8848	-0-	-332	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	9009	-0-	-105	-0-	26	1	8983	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8514	-0-	-696	-0-	13	1	8501	3	N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 152494 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

01	8773	X	6883	-0-	-1890	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	6049	-0-	-1875	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	7378	-0-	-1395	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	5081	-0-	-2390	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
*06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

01	9424	X	8134	-0-	-1290	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7862	-0-	-174	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8161	-0-	-674	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8709	-0-	-2	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8023	-0-	-407	-0-	8023	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2917	-0-	-83	16	2917	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2881	-0-	-33	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952	X	942	-0-	-10	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5199	-0-	2099	2099	5199	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2911	-0-	-89	2010	2911	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	17019	-0-	-4650	-0-	17019	3			N	-0-					-0-
02	19404	X	16130	-0-	-3274	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
03	21483	X	15005	-0-	-6478	-0-	15005	3			N	-0-					-0-
04	23014	X	23014	-0-	-0-	-0-	23014	3			N	-0-					-0-
05	17856	X	16683	-0-	-1173	-0-	16683	3			N	-0-					-0-
*06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	19674	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	4496	-0-	-3540	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	1399	-0-	-7498	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	3865	-0-	-4745	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	2786	-0-	-6111	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	4281	-0-	-4329	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

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

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5821	-0-	-38	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5058	-0-	-1542	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6112	-0-	-708	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6367	-0-	-233	-0-	6367	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	33885	3			N	-0-					-0-
02	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	30663	3			N	-0-					-0-
03	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	41055	3			N	-0-					-0-
04	36319	X	36319	-0-	-0-	-0-	36319	3			N	-0-					-0-
05	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	35222	3			N	-0-					-0-
*06	36418	X	36418	-0-	-0-	-0-	36418	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
02	5012 X	4501	-0-	-511	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
04	5460 X	5063	-0-	-397	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5642 X	5302	-0-	-340	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5460 X	4541	-0-	-919	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

01	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
02	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	3			N	-0-					-0-
03	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	3			N	-0-					-0-
04	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	3			N	-0-					-0-
05	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	3			N	-0-					-0-
*06	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	3			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

01	13485 X	11869	-0-	-1616	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
02	12180 X	9903	-0-	-2277	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
03	13485 X	10829	-0-	-2656	-0-	10829	3			N	-0-					-0-
04	13020 X	10710	-0-	-2310	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
05	11873 X	11195	-0-	-678	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
*06	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

01	13826 X	10500	-0-	-3326	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
02	12488 X	9809	-0-	-2679	-0-	9809	3			N	-0-					-0-
03	13826 X	10821	-0-	-3005	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
04	11190 X	11105	-0-	-85	-0-	11105	3			N	-0-					-0-
05	11005 X	10417	-0-	-588	-0-	10417	3			N	-0-					-0-
06	10500 X	8304	-0-	-2196	-0-	8304	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

01	21979 X	19228	-0-	-2751	-0-	19228	3			N	-0-					-0-
02	19852 X	16539	-0-	-3313	-0-	16539	3			N	-0-					-0-
03	21979 X	19718	-0-	-2261	-0-	19718	3			N	-0-					-0-
04	20970 X	18221	-0-	-2749	-0-	18221	3			N	-0-					-0-
05	21328 X	17806	-0-	-3522	-0-	17806	3			N	-0-					-0-
06	19080 X	17208	-0-	-1872	-0-	17208	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

01	4774 X	3867	-0-	-907	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	4312 X	3089	-0-	-1223	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	4774 X	3833	-0-	-941	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3750 X	2274	-0-	-1476	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
*06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3		N	-0-			-0-
02	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3		N	-0-			-0-
03	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3		N	-0-			-0-
04	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	3		N	-0-			-0-
05	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	3		N	-0-			-0-
*06	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

01	2945 N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
02	2632 N	2573	-0-	-59	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
03	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2634	-0-	-36	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
05	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
*06	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

01	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2774	-0-	-26	69	2774	3		N	-0-			-0-
03	2991 X	2922	-0-	-69	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
*06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

01	46252 X	44303	-0-	-1949	-0-	44303	3		N	-0-			-0-
02	41776 X	37518	-0-	-4258	-0-	37518	3		N	-0-			-0-
03	46252 X	42661	-0-	-3591	-0-	42661	3		N	-0-			-0-
04	43740 X	40700	-0-	-3040	-0-	40700	3		N	-0-			-0-
05	44299 X	36574	-0-	-7725	-0-	36574	3		N	-0-			-0-
06	42870 X	41757	-0-	-1113	-0-	41757	3		N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3		N	-0-			-0-
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3		N	-0-			-0-
03	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3		N	-0-			-0-
04	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3		N	-0-			-0-
05	7998 X	7584	-0-	-414	-0-	7584	3		N	-0-			-0-
06	7740 X	6900	-0-	-840	-0-	6900	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

01	7037 X	5174	-0-	-1863	-0-	5174	3		N	-0-			-0-
02	6356 X	4849	-0-	-1507	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
03	5952 X	5091	-0-	-861	-0-	5091	3		N	-0-			-0-
04	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3		N	-0-			-0-
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3		N	-0-			-0-
06	5190 X	4920	-0-	-270	-0-	4920	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

01	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3		N	-0-			-0-
02	5824 X	1279	-0-	-4545	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
03	6448 X	2392	-0-	-4056	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
04	6240 X	2447	-0-	-3793	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
05	6448 X	784	-0-	-5664	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*06	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12329	-0-	-2768	-0-	12329	3			N	-0-					-0-
02	13636	X	8459	-0-	-5177	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	15049	-0-	-48	-0-	15049	3			N	-0-					-0-
04	13710	X	13536	-0-	-174	-0-	13536	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	10113	-0-	-4054	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13022	-0-	-1528	-0-	13022	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					2
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	1192	3			Y	-0-					2
03	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1026	3			Y	-0-					2
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					2
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					2

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

01	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					7
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	459	3			N	-0-					7
03	992	N	690	-0-	-302	-0-	690	3			N	-0-					7
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					7
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					7
06	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	3			N	-0-					7

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					3
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					3
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					3
04	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	1859	3			N	-0-					3
05	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	3			N	-0-					3
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1401	3			N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					1
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					1
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					1
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

01	961	X	799	-0-	-162	-0-	799	3			N	-0-					2
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					2
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					2
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					2
05	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					2
06	840	X	531	-0-	-309	-0-	531	3			N	-0-					2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

01	651	X	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					1
02	532	X	512	-0-	-20	-0-	512	3			N	-0-					1
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					1
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					1
06	600	X	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

01	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					53
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					53
03	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	1233	3			N	-0-					53
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					53
05	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	1162	3			N	-0-					53
06	1350	X	1082	-0-	-268	-0-	1082	3			N	-0-					53

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					3
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					3
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					3
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					3
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					1
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					1
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					1
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					1
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					1
06	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	3			N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			4
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			4
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			4
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			4
05	899 N	671	-0-	-228	-0-	671 3		N	-0-			4
06	690 N	443	-0-	-247	-0-	443 3		N	-0-			4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			6
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			6
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			6
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			6
05	992 N	742	-0-	-250	-0-	742 3		N	-0-			6
06	960 N	679	-0-	-281	-0-	679 3		N	-0-			6

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

01	713 X	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-			-0-
02	644 X	643	-0-	-1	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03	713 X	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-			-0-
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
05	713 X	621	-0-	-92	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06	690 X	399	-0-	-291	-0-	399 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-			1
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	32 3		N	-0-			1
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	169 3		N	-0-			1
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			1
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			1
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	156 3		Y	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					1
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					1
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					1
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					4
02	924	X	921	-0-	-3	-0-	921	3			N	-0-					4
03	1023	X	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					4
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					4
05	1023	X	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					4
06	990	X	756	-0-	-234	-0-	756	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					3
02	504	X	464	-0-	-40	-0-	464	3			N	-0-					3
03	558	X	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					3
04	540	X	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					3
05	527	X	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					3
06	510	X	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					3

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2133	-0-	-247	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372	X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	X	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 1 U RRCID -> 018798 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 14873 PERF. 6221 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	357	-0-	-666	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	420 X	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03	372 X	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	360 X	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	372 X	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-			-0-
06	360 X	96	-0-	-264	-0-	96	2			N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 X	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
02	56 X	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
03	62 X	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	N	-0-			-0-
04	60 X	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-			-0-
05	62 X	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-
06	60 X	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-			-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	108	1	376	2	N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-			-0-
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	84	1			N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	N	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	70	1	393	2	N	-0-			-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	102	1	354	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	556	1	3456	2	N	-0-			35
02	3556 X	3322	-0-	-234	-0-	426	1	2896	2	N	-0-			35
03	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	532	1	3416	2	N	-0-			35
04	3870 X	3504	-0-	-366	-0-	543	1	2961	2	N	-0-			35
05	3999 X	3865	-0-	-134	-0-	601	1	3264	2	N	-0-			35
06	3870 X	3438	-0-	-432	-0-	667	1	2771	2	N	-0-			35

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1455	-0-	-777	-0-	202	1	1253	2	N	-0-			-0-
02	1736 X	1232	-0-	-504	-0-	158	1	1074	2	N	-0-			-0-
03	1798 X	1227	-0-	-571	-0-	165	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1620 X	1211	-0-	-409	-0-	188	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1581 X	1152	-0-	-429	-0-	179	1	973	2	N	-0-			-0-
06	1410 X	1059	-0-	-351	-0-	205	1	854	2	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	171	-0-	-108	-0-	24	1	147	2	N	-0-					-0-
02	252	X	140	-0-	-112	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
03	248	X	203	-0-	-45	-0-	27	1	176	2	N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	2	N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	2	N	-0-					-0-
06	210	X	108	-0-	-102	-0-	21	1	87	2	N	-0-					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
TURK, C MIKE 12 WELL #: 1 RRCID -> 153838 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6898 - 6909

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					9
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	2			N	-0-					9
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					9
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	2			N	-0-					9
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					9
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					9

HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

01	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	2			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

01	2139	X	1512	-0-	-627	-0-	1512	3			N	-0-					20
02	1764	N	1679	-0-	-85	-0-	1675	3	4	9	N	4					24
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					24
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					24
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					24
06	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	3			N	-0-					24

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					20
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					20
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					20
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					20
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					20
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					20

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					58
02	2800	N	2875	-0-	75	75	2875	2			N	-0-					58
03	3328	X	3253	-0-	-75	-0-	3253	2			N	-0-					58
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					58
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					58
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					58

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					26
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					26
03	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					26
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					26
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			N	-0-					26
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-					26

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73		-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-		-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-		-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-		-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7		-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18		-0-	582	2			N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

01	223	N	223	-0-	-0-		-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-		-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-		-0-	200	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

01	124	N	102	-0-	-22		-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6		-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-		-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3		-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41		-0-	49	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

01	1984	X	1102	-0-	-882		-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-		-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-		-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-		-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1492	-0-	-213		-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	936	-0-	-624		-0-	936	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

01	1240	N	943	-0-	-297		-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	952	-0-	-168		-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112		-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-		-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1016	-0-	-38		-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	712	-0-	-368		-0-	712	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

01	2080	X	2080	-0-	-0-		-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-		-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-		-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-		-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2289	-0-	-439		-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1198	-0-	-1442		-0-	1198	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

01	1364	N	1170	-0-	-194		-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136		-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140		-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-		-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66		-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	990	N	890	-0-	-100		-0-	890	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1631	-0-	-415	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1534	-0-	-286	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	1738 3		N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484 3		N	-0-			-0-
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3		N	-0-			-0-
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481 3		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568 3		N	-0-			-0-
06	600 N	464	-0-	-136	-0-	464 3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

01	961 N	760	-0-	-201	-0-	760 3		N	-0-			-0-
02	868 N	642	-0-	-226	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03	961 N	694	-0-	-267	-0-	694 3		N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 3		N	-0-			-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385 3		Y	-0-			6
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	470 3	1 9	Y	1			7
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	492 3	13 9	Y	12			19
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	485 3	11 9	Y	10	24 6		5
05	527 N	389	-0-	-138	-0-	381 3	8 9	Y	7			12
*06	480 N	247	-0-	-233	-0-	233 3	14 9	Y	13	2 1		23

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1469	-0-	-301	-0-	1469 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

01	7936 X	7202	-0-	-734	-0-	7202 3		Y	-0-			45
02	7168 X	6572	-0-	-596	-0-	6568 3	4 9	Y	4			49
03	7812 X	7330	-0-	-482	-0-	7236 3	94 9	Y	85			134
*04	7560 X	7375	-0-	-185	-0-	7294 3	81 9	Y	74	171 6		37
05	7564 X	5695	-0-	-1869	-0-	5663 3	32 9	Y	29			66
*06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7369 3	2 9	Y	2	9 1		59

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	834	-0-	-344	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	630	N	46	-0-	-584	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					6
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1					7
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	988	3	13	9	Y	12					19
*04	1140	N	909	-0-	-231	-0-	898	3	11	9	Y	10	24	6			5
05	1116	N	897	-0-	-219	-0-	893	3	4	9	Y	4					9
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	797	3			Y	-0-	1	1			8

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

01	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

01	1085	X	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	980	N	748	-0-	-232	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	780	N	298	-0-	-482	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	600	N	328	-0-	-272	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4413	-0-	-347	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4969	-0-	-131	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4758	-0-	-132	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

01	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3242	-0-	-510	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3169	-0-	-851	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2621	-0-	-1223	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1914	-0-	-1566	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	1959	-0-	-1131	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2314	-0-	-879	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

01	1240	X	996	-0-	-244	-0-	996	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	367	-0-	-713	-0-	367	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

01	2418 X	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

01	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	750 N	388	-0-	-362	-0-	388	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

01	1705 X	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1523	-0-	-17	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1243	-0-	-431	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1147	-0-	-293	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

01	1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	600 N	425	-0-	-175	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

01	2077	#	1202	-0-	-875	-0-	177	1	1025	3	N	-0-			-0-
02	1876	#	1022	-0-	-854	-0-	164	1	858	3	N	-0-			-0-
03	1581	#	1096	-0-	-485	-0-	186	1	910	3	N	-0-			-0-
04	1530	#	1100	-0-	-430	-0-	157	1	943	3	N	-0-			-0-
05	1581	#	1014	-0-	-567	-0-	88	1	926	3	N	-0-			-0-
06	1170	#	940	-0-	-230	-0-	89	1	851	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

01	434	N	181	-0-	-253	-0-	40	1	141	2	N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	N	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	2	N	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	2	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		538	-0-	538	538	121	1	417	2	N	-0-			-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

01	5115	#	4459	-0-	-656	-0-	320	1	4139	3	N	-0-			-0-
02	4620	#	3844	-0-	-776	-0-	343	1	3501	3	N	-0-			-0-
03	4712	#	4517	-0-	-195	-0-	380	1	4137	3	N	-0-			-0-
04	4519	R	4519	-0-	-0-	-0-	404	1	4115	3	N	-0-			-0-
05	4619	#	4582	-0-	-37	-0-	432	1	4150	3	N	-0-			-0-
06	4380	#	3569	-0-	-811	-0-	344	1	3225	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) //CONT.// 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

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

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

01	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	301	1	3901	3	N	-0-					-0-
02	4060 X	3628	-0-	-432	-0-	323	1	3305	3	N	-0-					-0-
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	409	1	4454	3	N	-0-					-0-
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	375	1	3819	3	N	-0-					-0-
05	4309 X	4301	-0-	-8	-0-	405	1	3896	3	N	-0-					-0-
06	4710 X	3632	-0-	-1078	-0-	351	1	3281	3	N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

01	3100 N	1389	-0-	-1711	1415	311	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	2789 N	1374	-0-	-1415	-0-	192	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	246	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	182	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	182	1	1013	2	N	-0-					-0-
*06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	329	1	1136	2	N	-0-					-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	9	-0-	9	9	2	1	7	2	N	-0-					-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2 W PETROLEUM 953633
WARD WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) 12900 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
ALEXIA WELL #: 1 RRCID -> 204537 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					184
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					184
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					184
04	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					184
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					184
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					184

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	1818	3	486	9	Y	442	499	1			51
02	2520 X	1550	-0-	-970	-0-	1096	3	454	9	Y	413	302	1			162
03	2604 N	953	-0-	-1651	-0-	483	3	470	9	Y	427	537	1			52
04	2220 N	513	-0-	-1707	-0-	181	3	332	9	Y	302	281	1			73
05	1705 N	1273	-0-	-432	-0-	1063	3	210	9	Y	191	200	1			64
*06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-	64	1			-0-

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	865	3	325	9	Y	295	333	1			34
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	855	3	304	9	Y	276	202	1			108
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1459	3	140	9	Y	127	220	1			15
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1208	3	100	9	Y	91	84	1			22
05	1085 N	798	-0-	-287	-0-	736	3	62	9	Y	56	59	1			19
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898	3			Y	-0-	19	1			-0-

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	112	3	75	9	Y	68	76	1			8
02	1624 N	883	-0-	-741	-0-	814	3	69	9	Y	63	46	1			25
03	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1265	3	32	9	Y	29	50	1			4
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	341	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	992 N	616	-0-	-376	-0-	615	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	1260 N	857	-0-	-403	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	537	-0-	-982	-0-	498	3	39	9	Y	35	31	1			4
04	1050 N	468	-0-	-582	-0-	439	3	29	9	Y	26	24	1			6
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	780	3	18	9	Y	16	17	1			5
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1016	3	328	9	Y	298	195	1			108

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	125	1	1737	3	Y	-0-					-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	116	1	1497	3	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	115	1	1526	3	Y	-0-					-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	155	1	1808	3	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	135	1	1651	3	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	121	1	1449	3	Y	-0-					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

01	4946 R	4946	-0-	-0-	-0-	4792	3	154	9	N	140	185	1			153
02	4704 #	4001	-0-	-703	-0-	3879	3	122	9	N	111	186	1			78
03	4699 R	4699	-0-	-0-	-0-	4558	3	141	9	N	128					206
04	4800 #	4474	-0-	-326	-0-	4341	3	133	9	N	121	182	1			145
05	4960 #	4788	-0-	-172	-0-	4646	3	142	9	N	129	3	8			271
06	4800 #	4526	-0-	-274	-0-	4397	3	129	9	N	117	179	1	1	8	208

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	837 N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

"CLARA" WELL #: 3 RRCID -> 139478 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	3			Y	-0-					201
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1244	588	3			Y	-0-					201
03	DLQ G-10		711	-0-	711	1955	711	3			Y	-0-					201
04	2678	N	723	-0-	-1955	-0-	723	3			Y	-0-					201
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					201
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					201

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. 097035
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		336	-0-	336	606	336	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	205	-0-	-395	211	205	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	320	-0-	-211	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	336	X	283	-0-	-53	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	310	X	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 018813 COMPL. DATE 12/01/1950 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 5758

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

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	3	3	9	N	3					222
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					222
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					222
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					222
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					222
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					222

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	N	3					128
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					131
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	479	3	4	9	N	4					135
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	N	2					137
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	835	3	66	9	N	60	179	1			18
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	3	12	9	N	11					29

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					98
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	249	3			N	-0-					98
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					98
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					98
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					98
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					98

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 085019 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 5686

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARPENTER, NW (GRAYBURG) 15866 220 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
COWDEN 1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 210002 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 1338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME) 16231 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
WOOD, C WELL #: 1 RRCID -> 217748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2423 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2	N	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
*05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	939	-0-	-261	-0-	939	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2	N	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
*05	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	2	N	-0-			-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
BAKER RESOURCES 044365
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322

01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-			N	NO RPT		47

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

01	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

01	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	112 N	65	-0-	-47 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CELERY (GUNSIGHT) //CONT.// 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	931	-0-	931	1463	931	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	914	-0-	914	2377	914	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	972	-0-	972	3349	972	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	4359	1010	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	959	-0-	-1941	2418	959	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	2120	1322	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	3418	1298	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	4797	1379	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	6218	1421	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	1361	-0-	-1539	4679	1361	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 2 RRCID -> 137444 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	751	-0-	751	899	751	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	738	-0-	738	1637	738	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	784	-0-	784	2421	784	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	807	-0-	807	3228	807	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	N	773	-0-	-2127	1101	773	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1204	2	83	9	N	75	75	1			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	924	2	56	9	N	51	9	1			42
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	724	2	70	9	N	64					106

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					48
02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					48
03	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					48
04	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					48
05	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					48
06	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					48

MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	306	2	150	9	N	136	147	1			164
02	364	N	123	-0-	-241	-0-	123	2			N	-0-					164
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-	136	1			28
04	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	2			N	-0-					28
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	600	2	57	9	N	52					80
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10	9	N	9					89

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	385	3	21	9	N	19					176
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					177
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-	152	1			25
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	3	6	9	N	5					30
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	280	3	11	9	N	10					40
06	750	N	123	-0-	-627	-0-	97	3	26	9	N	24					64

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

01	DLQ G-10		5267	-0-	5267	5267	5267	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4906	-0-	4906	10173	4906	2			N	-0-					-0-
03	15789	X	5616	-0-	-10173	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4818	-0-	-607	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	127	84	3			Y	-0-					-0-
03	368 N	241	-0-	-127	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
MERIDAN-COX WELL #: 1 RRCID -> 133699 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1088 - 1165

01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

01	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					64
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					64
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					64
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					64
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					64
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					64

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842

01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					97
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
03	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					97
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					97
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					97
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 226596 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8580 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					88
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					89
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	393	2	1	9	N	1					90
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					91
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	1	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1	1	1018	3	N	13					184
							14	9									
02	1176	N	1088	-0-	-88	-0-	1	1	1077	3	N	9					193
							10	9									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	1	1	828	3	N	18	179	1	1	8	31
							20	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1	1	1110	3	N	13	1	8			43
							14	9									
05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1	1	1040	3	N	13					56
							14	9									
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	1	1	904	3	N	10	1	8			65
							11	9									

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1122	-0-	-1172	-0-	1	1	1121	3	N	-0-			93
02	2072	X	1049	-0-	-1023	-0-	1	1	1048	3	N	-0-			93
03	2294	X	846	-0-	-1448	-0-	1	1	845	3	N	-0-			93
04	2220	X	1250	-0-	-970	-0-	1	1	1249	3	N	-0-			93
05	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	1	1	1121	3	N	-0-			93
06	1110	X	1003	-0-	-107	-0-	1	1	1002	3	N	-0-			93

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-			-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	N	-0-			-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT			60
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT			60
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT			60
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT			60
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT			60
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT			60

COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			79
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			79
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-			79
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-			79
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			79
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			79

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			150
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			150
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-			150
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			150
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			150
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			150

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

01	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-			99
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-			99
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			99
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			99
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			99
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-			99

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					23
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					23
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	3			Y	-0-					23
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			Y	-0-					23
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					23
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					23

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1015	3	2	9	Y	2					36
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2					38
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	825	3	8	9	Y	7					45
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	Y	2	40	1			7
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	3	8	9	Y	7					14
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	Y	4					18

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8	9	Y	7					28
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	80	3	7	9	Y	6	5	1			29
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	46	3	8	9	Y	7	14	1			22
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			22
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	3	7	9	Y	6	8	1			20
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	Y	6	4	1			22

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	Y	7					28
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	Y	6	5	1			29
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	3	7	9	Y	6	14	1			21
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	Y	6	5	1			22
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	3	7	9	Y	6	8	1			20
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	Y	6	4	1			22

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					107
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1180	3	40	9	Y	36					82
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1285	3	52	9	Y	47	89	1			40
03	1054	N	620	-0-	-434	-0-	590	3	30	9	Y	27					67
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1327	3	41	9	Y	37					104
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1525	3	41	9	Y	37	85	1			56
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1266	3	26	9	Y	24					80

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	3			Y	-0-					36
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					36
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					36
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					36
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					36
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					36

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					4
02	336	N	223	-0-	-113	-0-	223	3			Y	-0-					4
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1					5
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					1
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					2

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	247	3	7	9	Y	6					106
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	174	3	7	9	Y	6					112
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	128	3	22	9	Y	20					132
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	199	3	6	9	Y	5	116	1			21
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	207	3	22	9	Y	20					41
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	188	3	12	9	Y	11					52

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-					109
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	3			Y	-0-					109
03	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	3			Y	-0-					109
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					109
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					109
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	741	3	1	9	Y	1					44
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	563	3	1	9	Y	1					45
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					45
04	720	N	407	-0-	-313	-0-	407	3			Y	-0-					45
05	620	N	231	-0-	-389	-0-	230	3	1	9	Y	1					46
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					46

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	875	-0-	-396	-0-	860	3	15	9	Y	14					53
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	Y	14	12	1			55
03	1240	N	730	-0-	-510	-0-	717	3	13	9	Y	12	25	1			42
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	3	12	9	Y	11	9	1			44
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1505	3	13	9	Y	12	15	1			41
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	848	3	12	9	Y	11	9	1			43

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					19
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					19
03	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					19
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	3			Y	-0-					19
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					19
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					19

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	3			Y	-0-					27
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					27
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					27
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			Y	-0-					27
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	3			Y	-0-					27

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

01	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1021	3	15	9	Y	14					53
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1377	3	15	9	Y	14	12	1			55
03	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1139	3	13	9	Y	12	25	1			42
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	9	1			44
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	Y	12	15	1			41
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	Y	11	9	1			43

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

01	589	N	454	-0-	-135	-0-	451	3	3	9	Y	3					7
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	362	3	4	9	Y	4	8	1			3
03	527	N	285	-0-	-242	-0-	283	3	2	9	Y	2					5
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					8
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3	7	1			4
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2					6

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	82	3	8	9	Y	7					28
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	3	8	9	Y	7	6	1			29
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	79	3	7	9	Y	6	14	1			21
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	81	3	7	9	Y	6	4	1			23
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	63	3	7	9	Y	6	7	1			22
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	51	3	6	9	Y	5	5	1			22

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

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

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

01	837 N	817	-0-	-20	-0-	784	3	33	9	Y	30					80
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	702	3	43	9	Y	39	73	1			46
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	764	3	24	9	Y	22					68
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	761	3	33	9	Y	30					98
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	772	3	35	9	Y	32	70	1			60
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	Y	20					80

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

01	1147 N	899	-0-	-248	-0-	898	3	1	9	Y	1					44
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	Y	1					45
03	744 N	256	-0-	-488	-0-	256	3			Y	-0-					45
04	870 N	503	-0-	-367	-0-	503	3			Y	-0-					45
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					45
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1	9	Y	1					46

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

01	1085 N	941	-0-	-144	-0-	933	3	8	9	Y	7					28
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	802	3	1	9	Y	1	1	1			28
03	1023 N	549	-0-	-474	-0-	548	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	403 N	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

01	744	N	629	-0-	-115	-0-	628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

01	837	N	736	-0-	-101	-0-	735	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	720	N	302	-0-	-418	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	713	N	175	-0-	-538	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	540	N	102	-0-	-438	-0-	102	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	85	3	8	9	N	7					47
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	63	3	28	9	N	25					72
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	48	3	13	9	N	12					84
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	34	3	14	9	N	13	2	8			95
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	16					111
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	21	3	33	9	N	30	2	8			139

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					104
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-					104
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					104
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					104
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					104
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					104

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

01	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1004	3	4	9	N	4					128
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	N	3					131
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	595	3	7	9	N	6					137
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	3	4	9	N	4					141
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	967	3	11	9	N	10					151
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	3	18	9	N	16					167

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	3	6	9	N	5					53
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	3	14	9	N	13					66
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	3	12	9	N	11					77
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	N	1					78
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2033	3	21	9	N	19					97
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	3	12	9	N	11					108

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

01	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1067	3	2	9	N	2					178
02	1456	N	694	-0-	-762	-0-	692	3	2	9	N	2					180
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2	9	N	2					182
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	2	9	N	2					184
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					184
06	1470	N	492	-0-	-978	-0-	488	3	4	9	N	4					188

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

01	651	N	494	-0-	-157	-0-	492	3	2	9	N	2					114
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	427	3	1	9	N	1					115
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	296	3	1	9	N	1					116
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					116
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					116
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					116

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4					108
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					110
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					112
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					115
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	283	3	3	9	N	3					118
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					121

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

01	403	N	294	-0-	-109	-0-	293	3	1	9	N	1					34
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					34
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					34
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					34
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					34
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1					35

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
WEST "47" WELL #: 1 RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				82
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				82
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				82
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				82
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				82

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				68
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				68
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				68
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				68
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				68
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				68

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

01	651	N	610	-0-	-41	-0-	609	2	1	9	Y	1				8
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	532	2	2	9	Y	2				10
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-				10
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-				10
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-				10
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				10

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	510	N	147	-0-	-363	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	527	N	98	-0-	-429	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 181257 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6268 - 6300

01	4		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1175	2	2	9	N	2					49
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1107	2	4	9	N	4					53
03	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1123	2	1	9	N	1					54
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					55
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1217	2	3	9	N	3					58
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					60

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1139	2	28	9	N	25					101
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20	9	N	18					119
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	920	2	26	9	N	24					143
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1073	2	24	9	N	22					165
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	2	20	9	N	18					183
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19					202

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	420	N	87	-0-	-333	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6					114
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6					120
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					124
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					126
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					128

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					19
02	3304	X	3053	-0-	-251	-0-	3053	2			N	-0-					19
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					19
04	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	3268	2			N	-0-					19
05	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					19
06	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	2913	2			N	-0-					19

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					29
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					29
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2	2	8			29
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					29
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					29

SUNDOWN ENERGY LP 829482
MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					74
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					74
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					74
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					74
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TXP, INCORPORATED 875395
CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	599	-0-	-362	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6402

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					142
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					142
03	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					142
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					142
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	294	2	7	9	N	6					148
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					148

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					53
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-	13	7			40
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					40
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	135	2	42	9	N	38					78

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					83
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	N	6					89
03	558	N	248	-0-	-310	-0-	245	2	3	9	N	3					92
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	496	2	7	9	N	6					98
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	494	2	17	9	N	15					113
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	470	2	37	9	N	34					147

CODY BELL "11" WELL #: 3 RRCID -> 215532 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6382 - 6437

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2					135
02	1624	N	1242	-0-	-382	-0-	1085	2	157	9	N	143	140	1			138
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	97	1			41
04	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1336	2	21	9	N	19					60
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1066	2	1	9	N	1					61
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	2	25	9	N	23					84

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					-0-
02	1028	X	486	-0-	-542	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	542	-0-	-58	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					50
03	1240	N	34	-0-	-1206	-0-	17	2	17	9	N	15					65
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					67
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1					68
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					73

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 098715 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	165	-0-	-203	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTEN 31 WELL #: 1 RRCID -> 173594 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6214 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					168
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					168
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					168
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	124	2	2	9	N	2					170
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	N	2					172
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	140	2	3	9	N	3					175

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	324	-0-	-384	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	72	1	2675	3	N	-0-					180
02	2380	#	1880	-0-	-500	-0-	72	1	1808	3	N	-0-					180
03	3131	#	1005	-0-	-2126	-0-	72	1	933	3	N	-0-					180
04	3030	#	1053	-0-	-1977	-0-	72	1	981	3	N	-0-					180
05	3131	#	689	-0-	-2442	-0-	72	1	617	3	N	-0-					180
06	2670	#	601	-0-	-2069	-0-	72	1	529	3	N	-0-					180

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9201	-0-	-2052	-0-	453	1	8747	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10164	X	8046	-0-	-2118	-0-	420	1	7626	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	9105	-0-	-1621	-0-	467	1	8638	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	8001	-0-	-1959	-0-	430	1	7571	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	9162	-0-	-1006	-0-	515	1	8647	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8605	-0-	-305	-0-	482	1	8123	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9873	-0-	-1256	-0-	486	1	9385	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9912	X	9270	-0-	-642	-0-	483	1	8786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10726	X	9867	-0-	-859	-0-	506	1	9360	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10350	X	9634	-0-	-716	-0-	518	1	9115	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10354	X	9865	-0-	-489	-0-	554	1	9311	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9271	-0-	-659	-0-	519	1	8751	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835 X	7546	-0-	-1289	-0-	372	1	7174	3	N	-0-					-0-
02	7980 X	6475	-0-	-1505	-0-	338	1	6137	3	N	-0-					-0-
03	8804 X	7319	-0-	-1485	-0-	375	1	6944	3	N	-0-					-0-
04	8010 X	7455	-0-	-555	-0-	401	1	7054	3	N	-0-					-0-
05	7533 X	7019	-0-	-514	-0-	394	1	6625	3	N	-0-					-0-
06	7290 X	6493	-0-	-797	-0-	364	1	6129	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

01	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	370	1	7146	3	N	-0-					-0-
02	7392 X	6671	-0-	-721	-0-	348	1	6323	3	N	-0-					-0-
03	7936 X	7304	-0-	-632	-0-	374	1	6930	3	N	-0-					-0-
04	7470 X	7044	-0-	-426	-0-	379	1	6664	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	7719 X	7099	-0-	-620	-0-	399	1	6700	3	N	-0-					-0-
06	7260 X	6747	-0-	-513	-0-	378	1	6369	3	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

01	3100 N	2865	-0-	-235	776	2865	1			N	-0-					-0-
02	2660 X	1884	-0-	-776	-0-	1884	1			N	-0-					-0-
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	1			N	-0-					-0-
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	1			N	-0-					-0-
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	1			N	-0-					-0-
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	34	26	1			37
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	259	3	67	9	N	61	37	1			61
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	163	3	26	9	N	24	34	1			51
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					56
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	99	3	17	9	N	15	54	1			17
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	66	3	22	9	N	20					37

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

01	12121 #	10062	-0-	-2059	-0-	9731	3	331	9	Y	301	345	1			85
02	10948 #	6743	-0-	-4205	-0-	6420	3	323	9	Y	294	282	1			97
03	11997 #	2612	-0-	-9385	-0-	24	1	2210	3	Y	344	302	1			139
						378	9									
04	10080 #	3913	-0-	-6167	-0-	3662	3	251	9	Y	228	322	1			45
05	T. A.	7482	-0-	7482	7482	194	1	7037	3	Y	228	201	1			72
						251	9									
06	T. A.	9312	-0-	9312	16794	9075	3	237	9	Y	215	244	1			43

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

01	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					33
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
05	248 #	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					33
06	240 #	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					33

CORVETTE (WOLFCAMP) //CONT.// 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3797	-0-	3797	24146	3796	1	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10	3235	-0-	3235	27381	3220	1	15	9	Y	14					30
03	DLQ G-10	3873	-0-	3873	31254	3869	1	4	9	Y	4					34
04	DLQ G-10	2750	-0-	2750	34004	2738	1	12	9	Y	11					45
05	DLQ G-10	3716	-0-	3716	37720	3716	1			Y	-0-					45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37720					Y	NO RPT					45

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					149
02	896 #	514	-0-	-382	-0-	514	2			N	-0-					149
03	992 #	814	-0-	-178	-0-	793	2	21	9	N	19					168
04	1050 #	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-					168
05	1085 #	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	N	10					178
06	1050 #	516	-0-	-534	-0-	505	2	11	9	N	10	1	8			187

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	380	2	64	9	N	58					213
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	391	2	72	9	N	65					278
03	434 #	372	-0-	-62	-0-	326	2	46	9	N	42	167	1			153
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	401	2	44	9	N	40					193
05	527 #	455	-0-	-72	-0-	425	2	30	9	N	27	162	1			58
06	510 #	298	-0-	-212	-0-	280	2	18	9	N	16					74

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336 #	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
COX A WELL #: 3 RRCID -> 110854 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 915 PERF. 846 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
BYRNE OIL COMPANY 119795
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	964	-0-	-245	-0-	934	2	30	9	N	27					162
02	1064	#	870	-0-	-194	-0-	845	2	25	9	N	23					185
03	1085	#	967	-0-	-118	-0-	925	2	42	9	N	38	176	1			47
04	1050	#	936	-0-	-114	-0-	908	2	28	9	N	25					72
05	961	#	946	-0-	-15	-0-	916	2	30	9	N	27					99
06	930	#	875	-0-	-55	-0-	858	2	17	9	N	15					114

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					18
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					18
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					18
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					18
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					18

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					43
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					43
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					43
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					43
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					43

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					236
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					236
03	1612	N	422	-0-	-1190	-0-	422	2			N	-0-					236
04	750	N	45	-0-	-705	-0-	45	2			N	-0-					236
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					236
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					236

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) //CONT.// 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-			-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-			-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	22	1	698	2	N	-0-			-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	21	1	653	2	N	-0-			-0-
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	21	1	656	2	N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-			-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-			-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	696	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

01	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	48	1	1502	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	1405	-0-	-107	-0-	44	1	1361	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	47	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1506	-0-	-24	-0-	52	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	55	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	52	1	1389	2	N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	29	1	920	2	N	-0-			-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	27	1	824	2	N	-0-			-0-
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	29	1	918	2	N	-0-			-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	32	1	893	2	N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-			-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	33	1	872	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	60	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1721	-0-	-99	-0-	54	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	59	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1880	-0-	-70	-0-	65	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	68	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1758	-0-	-132	-0-	64	1	1694	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	36	1	955	2	N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

01	837	N	646	-0-	-191	-0-	20	1	626	2	N	-0-					-0-
02	672	N	430	-0-	-242	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-					-0-
06	690	N	420	-0-	-270	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

01	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	672	N	331	-0-	-341	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	744	N	316	-0-	-428	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

01	496	N	443	-0-	-53	-0-	14	1	429	2	N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	500	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	25	1	800	2	N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	23	1	724	2	N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	29	1	761	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	19	1	592	2	N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	23	1	632	2	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	21	1	563	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	8	1	262	2	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	33	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	37	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	38	1	1002	2	N	-0-					-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	42	1	1119	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	24	1	752	2	N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	27	1	723	2	N	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	37	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	34	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	46	1	1231	2	N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	1150	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	31	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	30	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	31	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

01	496	X	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	448	X	307	-0-	-141	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	465	X	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	420	X	195	-0-	-225	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	403	X	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	390	X	206	-0-	-184	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	33	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	32	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	37	1	995	2	N	-0-					-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	32	1	861	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

01	527	N	440	-0-	-87	-0-	14	1	426	2	N	-0-					-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	13	1	342	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	29	1	924	2	N	-0-					-0-
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	27	1	833	2	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	2	N	-0-					-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	33	1	880	2	N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	32	1	861	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
05	620	N	267	-0-	-353	-0-	10	1	257	2	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

01	837	N	792	-0-	-45	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	25	1	664	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

01	496	N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	653	2	N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

01	620	N	571	-0-	-49	-0-	18	1	553	2	N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	19	1	497	2	N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	19	1	512	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	25	1	765	2	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	28	1	878	2	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	31	1	826	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

01	775	N	599	-0-	-176	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	18	1	570	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	2	N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	22	1	588	2	N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

01	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	32	1	842	2	N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	39	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	39	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	39	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	49	1	1298	2	N	-0-					-0-
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	10	1	297	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	13	1	362	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

01	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	56	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1582	-0-	-70	-0-	49	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	54	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	61	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1506	-0-	-323	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1610	-0-	-160	-0-	59	1	1551	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	51	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	38	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	48	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	49	1	1304	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

01	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1070	3	42	9	N	38					107
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	981	3	52	9	N	47					154
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1306	3	52	9	N	47					201
04	1080	N	992	-0-	-88	-0-	949	3	43	9	N	39	1	8			239
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1	9	N	1	190	1			50
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	3	15	9	N	14					64

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

01	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	42	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	46	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	2	N	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1419	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	47	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	39	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	46	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	2	N	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1419	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

01	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	50	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	47	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	36	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	53	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	64	1	1712	2	N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	39	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	40	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	34	1	903	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	36	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	32	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	41	1	1074	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	38	1	1194	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	34	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	41	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	41	1	1088	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	2	N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	19	1	604	2	N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	18	1	549	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	2	N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	20	1	645	2	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	25	1	664	2	N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	22	1	590	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2260	-0-	-468	-0-	69	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2055	-0-	-353	-0-	64	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	68	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2158	-0-	-122	-0-	74	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	79	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	2077	-0-	-113	-0-	75	1	2002	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	29	1	899	2	N	-0-					-0-
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	25	1	778	2	N	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	30	1	854	2	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	2	N	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1571	-0-	-1126	-0-	48	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	1618	-0-	-874	-0-	50	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	58	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	N	-0-					-0-
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	12	1	381	2	N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	11	1	348	2	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	37	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	35	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	38	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	40	1	1074	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	71	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2043	-0-	-617	-0-	64	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	72	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	78	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	86	1	2292	2	N	-0-					-0-
*06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	82	1	2171	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	34	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	38	1	1001	2	N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	1035	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	43	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	42	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	2	N	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

01	992	N	913	-0-	-79	-0-	28	1	885	2	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	26	1	821	2	N	-0-					-0-
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	26	1	817	2	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	N	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	870	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

01	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1056	-0-	-680	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

01	682	N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	18	1	578	2	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	660	2	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	24	1	626	2	N	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

01	682	N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	18	1	562	2	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	20	1	627	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	22	1	586	2	N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	21	1	558	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145385 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 8302

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

01	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	93	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	88	1	2738	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	96	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3072	2	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	3209	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2620	-0-	-410	-0-	95	1	2525	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	18	1	571	2	N	-0-					-0-
02	840	N	517	-0-	-323	-0-	16	1	501	2	N	-0-					-0-
03	713	N	498	-0-	-215	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
04	570	N	394	-0-	-176	-0-	14	1	380	2	N	-0-					-0-
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	14	1	376	2	N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

01	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	98	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2978	-0-	-102	-0-	93	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	101	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	111	1	3102	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

01	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	54	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1584	-0-	-12	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	54	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	62	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	69	1	2166	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1998	-0-	-270	-0-	62	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	71	1	2249	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	73	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2220	-0-	-43	-0-	80	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1782	-0-	-94	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

01	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

01	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	868	X	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	840	X	747	-0-	-93	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	868	X	754	-0-	-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	840	X	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	887	-0-	-373	-0-	887	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	700	-0-	-590	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	32	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	868	-0-	-196	-0-	27	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	967	-0-	-118	-0-	30	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	X	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1723	-0-	-153	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1839	-0-	-171	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	41	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	38	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	39	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	71	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2111	-0-	-45	-0-	66	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	70	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	75	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	81	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	78	1	2080	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	15	1	428	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

01	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	32	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	952	-0-	-56	-0-	30	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	31	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	38	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	34	1	903	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

01	620	N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
02	532	N	302	-0-	-230	-0-	9	1	293	2	N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	13	1	423	2	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	15	1	403	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	49	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	44	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

01	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	64	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1887	-0-	-101	-0-	59	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	63	1	2008	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1943	-0-	-127	-0-	67	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	85	1	2255	2	N	-0-					-0-
*06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

01	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	53	1	1677	2	N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	51	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	56	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	53	1	1394	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	47	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1291	-0-	-109	-0-	40	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	41	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	47	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	48	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	45	1	1194	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	19	1	594	2	N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	17	1	540	2	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	42	1	1128	2	N	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	951	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

01	434	N	416	-0-	-18	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	14	1	364	2	N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	13	1	335	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	41	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	36	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	47	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	42	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	41	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	47	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	45	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	40	1	1058	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

01	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1608	-0-	-42	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

01	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1950	-0-	-458	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2137	-0-	-233	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2173	-0-	-276	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1867	-0-	-443	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

01	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	127	-0-	-1049	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	59	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	2	N	-0-					-0-
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	53	1	1395	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

01	558	N	489	-0-	-69	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	17	1	444	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	55	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	52	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	56	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	65	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	64	1	1691	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	25	1	805	2	N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	25	1	786	2	N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	30	1	813	2	N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	17	1	535	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	N	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	29	1	930	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	957	-0-	-190	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	41	1	1100	2	N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	25	1	781	2	N	-0-					-0-
04	930	N	862	-0-	-68	-0-	30	1	832	2	N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	29	1	761	2	N	-0-					-0-
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	25	1	668	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	27	1	847	2	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	31	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	32	1	998	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	31	1	962	2	N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	37	1	978	2	N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	28	1	862	2	N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	2	N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	32	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	35	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	39	1	1043	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	35	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	38	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	34	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	36	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1178	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	38	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	35	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	41	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	44	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	39	1	1032	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2192	-0-	-226	-0-	67	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2184 X	2033	-0-	-151	-0-	63	1	1970	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	68	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	2190 X	2178	-0-	-12	-0-	75	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	2263 X	2206	-0-	-57	-0-	80	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	2127	-0-	-63	-0-	77	1	2050	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	45	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	55	1	1475	2	N	-0-					-0-
*06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-					-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	N	-0-					-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					-0-
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	31	1	833	2	N	-0-					-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

01	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	50	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	46	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	50	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	59	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1545	-0-	-45	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

01	868 N	792	-0-	-76	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	N	-0-					-0-
03	806 N	772	-0-	-34	-0-	24	1	748	2	N	-0-					-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					-0-
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	29	1	766	2	N	-0-					-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

01	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

01	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	50	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1505	-0-	-35	-0-	47	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	51	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1141	-0-	-479	-0-	41	1	1100	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	45	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	41	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	44	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	52	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	49	1	1309	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	37	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	38	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	42	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	43	1	1135	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

01	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	79	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	72	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	76	1	2400	2	N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	89	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	97	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	89	1	2370	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	13	1	336	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	70	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	63	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	67	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1887	-0-	-303	-0-	65	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	69	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	70	1	1850	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

01	775	N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	20	1	637	2	N	-0-					-0-
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	673	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

01	868 N	816	-0-	-52	-0-	25	1	791	2	N	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	2	N	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	N	-0-					-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	N	-0-					-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-					-0-
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

01	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	30	1	939	2	N	-0-					-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	-0-					-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	29	1	932	2	N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

01	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	28	1	860	2	N	-0-					-0-
03	961 X	859	-0-	-102	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1080 X	924	-0-	-156	-0-	32	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	840	-0-	-276	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1080 X	614	-0-	-466	-0-	22	1	592	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	50	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	47	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	51	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	57	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	46	1	1230	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	52	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	48	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	52	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1663	-0-	-107	-0-	57	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	60	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1412	-0-	-238	-0-	51	1	1361	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	18	1	575	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	2	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	23	1	624	2	N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	13	1	424	2	N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	15	1	407	2	N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	27	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	661	-0-	-179	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	25	1	793	2	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-					-0-
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	644	-0-	-131	-0-	20	1	624	2	N	-0-					-0-
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	21	1	642	2	N	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	N	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	692	2	N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					-0-
06	750 N	645	-0-	-105	-0-	23	1	622	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	39	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	35	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	44	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	42	1	1116	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	50	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1377	-0-	-135	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	42	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	54	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	2	N	-0-					-0-
*06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1415	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	13	1	400	2	N	-0-					-0-
04	420 N	327	-0-	-93	-0-	11	1	316	2	N	-0-					-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	853	2	N	-0-					-0-
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	49	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	46	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	49	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	2	N	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	57	1	1507	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	13	1	396	2	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	65	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	71	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

01	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	32	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	32	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	43	1	1156	2	N	-0-					-0-
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1081	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	29	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	37	1	977	2	N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	35	1	931	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

01	496	N	447	-0-	-49	-0-	14	1	433	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	13	1	419	2	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

01	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	42	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	40	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	49	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	52	1	1385	2	N	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	33	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	33	1	935	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1387	2	N	-0-					-0-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

01	558	N	468	-0-	-90	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

01	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	865	-0-	-171	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	677	-0-	-343	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
02	896	N	599	-0-	-297	-0-	19	1	580	2	N	-0-					-0-
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	20	1	636	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

01	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	47	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1362	-0-	-122	-0-	42	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	46	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	50	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	55	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	46	1	1227	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	54	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	51	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	51	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	2	N	-0-					-0-
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	34	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	36	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	39	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	39	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	38	1	1011	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

01	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4098	-0-	-298	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4214	-0-	-46	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
*06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

01	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	41	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1307	-0-	-401	-0-	41	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1435	-0-	-208	-0-	44	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1317	-0-	-93	-0-	48	1	1269	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

01	868	N	833	-0-	-35	-0-	26	1	807	2	N	-0-					-0-
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	23	1	716	2	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	2	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

01	620	N	566	-0-	-54	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	18	1	572	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	2	N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

01	868	N	820	-0-	-48	-0-	25	1	795	2	N	-0-					-0-
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	23	1	722	2	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	25	1	799	2	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	25	1	711	2	N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	30	1	799	2	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	29	1	758	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

01	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	52	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1577	-0-	-75	-0-	49	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	53	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	2	N	-0-					-0-
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1208	-0-	-164	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	700	N	518	-0-	-182	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

01	589	N	572	-0-	-17	-0-	18	1	554	2	N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	16	1	497	2	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	18	1	556	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	35	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	32	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	39	1	1037	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	37	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	34	1	1053	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	34	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

01	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

01	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	52	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1550	-0-	-102	-0-	48	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1708	-0-	-90	-0-	52	1	1656	2	N	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	58	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1275	-0-	-375	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	39	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	52	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

01	496	N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	12	1	387	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

01	775	N	714	-0-	-61	-0-	22	1	692	2	N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	20	1	628	2	N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	21	1	654	2	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	694	2	N	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	22	1	570	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

01	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

01	775	N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	668	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	26	1	704	2	N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	816	2	N	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	26	1	820	2	N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	28	1	795	2	N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	31	1	838	2	N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	29	1	777	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

01	620	N	599	-0-	-21	-0-	18	1	581	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	19	1	595	2	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	22	1	595	2	N	-0-					-0-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	19	1	499	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1459	-0-	-109	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

01	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1629	-0-	-79	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

01	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	51	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1499	-0-	-41	-0-	47	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	48	1	1533	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1627	2	N	-0-					-0-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1463	-0-	-329	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	46	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	43	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1314	-0-	-143	-0-	40	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	55	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	1412	-0-	-58	-0-	51	1	1361	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

01	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

01	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	944	-0-	-256	-0-	944	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	631	-0-	-485	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

01	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

01	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	60	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1431	-0-	-529	-0-	45	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2095	-0-	-75	-0-	64	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1981	-0-	-59	-0-	68	1	1913	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	67	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1967	-0-	-73	-0-	72	1	1895	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	815	-0-	-333	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

01	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	157	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4416	-0-	-596	-0-	138	1	4278	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5212	-0-	-337	-0-	160	1	5052	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	170	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	184	1	4899	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4937	-0-	-103	-0-	179	1	4758	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	97	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2982	-0-	-210	-0-	93	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	103	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	111	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	119	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2970	-0-	-270	-0-	108	1	2862	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	103	1	3267	2	N	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	94	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	106	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	116	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	123	1	3288	2	N	-0-					-0-
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	115	1	3055	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	70	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	65	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	74	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	86	1	2279	2	N	-0-					-0-
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	78	1	2066	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	42	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	38	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	42	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	49	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	46	1	1226	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	38	1	1192	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	35	1	1081	2	N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	48	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	42	1	1103	2	N	-0-					-0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2248	-0-	-76	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2363	-0-	-127	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

01	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2120	-0-	-205	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2030	-0-	-190	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2049	-0-	-21	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2978	-0-	-186	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

01	4309	X	3189	-0-	-1120	-0-	98	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1594	-0-	-2298	-0-	50	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	897	-0-	-2513	-0-	27	1	870	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	129	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	111	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	101	1	2684	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	773	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	40	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	37	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	41	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	45	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	48	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	46	1	1232	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	61	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	56	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	69	1	1819	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

01	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	111	1	3494	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3562	-0-	-246	-0-	111	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	121	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3846	-0-	-54	-0-	132	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	141	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3418	-0-	-422	-0-	124	1	3294	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

01	744	N	697	-0-	-47	-0-	21	1	676	2	N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	20	1	615	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	22	1	684	2	N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	24	1	648	2	N	-0-					-0-
06	690	N	468	-0-	-222	-0-	17	1	451	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	55	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	51	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	55	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	66	1	1761	2	N	-0-					-0-
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

01	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	62	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	57	1	1759	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1920	-0-	-60	-0-	66	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	70	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1882	-0-	-98	-0-	68	1	1814	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	1077	-0-	-43	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	38	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	41	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	41	1	1094	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1735	-0-	-29	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

01	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	60	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	54	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	63	1	1772	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	67	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	63	1	1680	2	N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1162	-0-	-154	-0-	36	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	940	-0-	-362	-0-	29	1	911	2	N	-0-					-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	49	1	1293	2	N	-0-					-0-
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

01	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	53	1	1685	2	N	-0-					-0-
02	1680 X	1577	-0-	-103	-0-	49	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1860 X	1773	-0-	-87	-0-	54	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1730	-0-	-10	-0-	59	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	N	-0-					-0-
*06	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	64	1	1703	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

01	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	34	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	31	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	834	-0-	-251	-0-	26	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	2	N	-0-					-0-
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

01	806 N	712	-0-	-94	-0-	22	1	690	2	N	-0-					-0-
02	728 N	631	-0-	-97	-0-	20	1	611	2	N	-0-					-0-
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	23	1	731	2	N	-0-					-0-
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	22	1	597	2	N	-0-					-0-
06	720 N	557	-0-	-163	-0-	20	1	537	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
03	837	N	703	-0-	-134	-0-	22	1	681	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	-0-					-0-
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	26	1	685	2	N	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

01	930	N	863	-0-	-67	-0-	27	1	836	2	N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	27	1	839	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	54	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	48	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	49	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	65	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	2	N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	63	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	59	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	59	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	73	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	80	1	2121	2	N	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	74	1	1972	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

01	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	56	1	1758	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1641	-0-	-67	-0-	51	1	1590	2	N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	2	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	58	1	1547	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

01	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	39	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	36	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	39	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	47	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

01	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	31	1	991	2	N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	29	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	33	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	38	1	999	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	28	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	34	1	954	2	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	961	2	N	-0-					-0-
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	33	1	879	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	73	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2147	-0-	-205	-0-	67	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	73	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2292	-0-	-78	-0-	79	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2327	-0-	-91	-0-	84	1	2243	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	80	1	2118	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

01	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	9	1	262	2	N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

01	992	N	909	-0-	-83	-0-	28	1	881	2	N	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	25	1	781	2	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	29	1	912	2	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	N	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	32	1	857	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	35	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	38	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	40	1	1064	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

01	992	N	911	-0-	-81	-0-	28	1	883	2	N	-0-					-0-
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	26	1	794	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	-0-					-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	30	1	839	2	N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	32	1	854	2	N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

01	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	39	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	39	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	42	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	46	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

01	930	N	896	-0-	-34	-0-	28	1	868	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	34	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	44	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	41	1	1076	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

01	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	62	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1844	-0-	-88	-0-	57	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	62	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

01	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	64	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1836	-0-	-124	-0-	57	1	1779	2	N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	77	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	73	1	1931	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	26	1	819	2	N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	24	1	748	2	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	37	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	45	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	40	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	38	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	46	1	1227	2	N	-0-					-0-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	43	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1364	-0-	-204	-0-	42	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	50	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1567	2	N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	60	1	1606	2	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	31	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	29	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	31	1	998	2	N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	35	1	918	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	N	-0-					-0-
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	11	1	310	2	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	17	1	523	2	N	-0-					-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	42	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	42	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	49	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	47	1	1257	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	57	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	90	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	82	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	89	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	94	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	103	1	2754	2	N	-0-					-0-
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	98	1	2589	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

01	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	78	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	69	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	77	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	90	1	2403	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	80	1	2110	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

01	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	122	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3615	-0-	-221	-0-	113	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3931	-0-	-316	-0-	120	1	3811	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	133	1	3735	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	141	1	3744	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	125	1	3319	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	95	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2763	-0-	-149	-0-	86	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	94	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	104	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2808	-0-	-323	-0-	102	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	105	1	2790	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	50	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-
03	930	N	717	-0-	-213	-0-	22	1	695	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	815	-0-	-775	-0-	28	1	787	2	N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	26	1	699	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	980	N	871	-0-	-109	-0-	27	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	26	1	823	2	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	35	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	42	1	1123	2	N	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	40	1	1064	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	45	1	1189	2	N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	890	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	35	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1077	-0-	-435	-0-	34	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	51	1	1370	2	N	-0-					-0-
*06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1361	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	26	1	803	2	N	-0-					-0-
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	N	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	28	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	26	1	811	2	N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	27	1	846	2	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	33	1	891	2	N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	29	1	781	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	45	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	41	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	45	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	52	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	47	1	1258	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	45	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1340	-0-	-32	-0-	42	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	41	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	52	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	45	1	1193	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	52	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1495	-0-	-101	-0-	47	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	52	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	54	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	56	1	1483	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

01	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	58	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1708	-0-	-168	-0-	53	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1896	-0-	-119	-0-	58	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1840	-0-	-50	-0-	63	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1859	-0-	-32	-0-	67	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	65	1	1715	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

01	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	46	1	1462	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1386	-0-	-70	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	47	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	52	1	1382	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

01	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	53	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	49	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	53	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	63	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	60	1	1594	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	35	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	32	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	39	1	1036	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	48	1	1522	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	44	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	49	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	55	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	54	1	1423	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

01	775	N	700	-0-	-75	-0-	22	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	21	1	638	2	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	25	1	658	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	65	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	55	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	62	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	68	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	67	1	1784	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	2	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	N	-0-					-0-
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1788	2	N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	57	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1820	2	N	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	31	1	984	2	N	-0-					-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	29	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	37	1	977	2	N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	35	1	930	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

01	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

01	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

01	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

01	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

01	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	46	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	43	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	53	1	1409	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

01	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	984	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	56	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	51	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	55	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	63	1	1656	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	39	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	41	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	48	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	42	1	1123	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	39	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	35	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	42	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	45	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	43	1	1128	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	17	1	483	2	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	34	1	914	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	21	1	548	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

01	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	114	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3591	-0-	-273	-0-	112	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	122	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	135	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	147	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	138	1	3653	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1002	-0-	-62	-0-	31	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	26	1	806	2	N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	24	1	756	2	N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	952	N	798	-0-	-154	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
03	992	N	891	-0-	-101	-0-	27	1	864	2	N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	31	1	838	2	N	-0-					-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	30	1	785	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

01	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

01	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	39	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	42	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1275	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

01	868	X	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	784	X	607	-0-	-177	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	810	X	641	-0-	-169	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	837	X	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	780	X	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

01	744	N	664	-0-	-80	-0-	20	1	644	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	20	1	530	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	28	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	32	1	861	2	N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	30	1	805	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

01	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	53	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1588	-0-	-64	-0-	49	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	48	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	61	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	2	N	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	61	1	1604	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

01	527	N	481	-0-	-46	-0-	15	1	466	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

01	1054	N	913	-0-	-141	-0-	28	1	885	2	N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	27	1	837	2	N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	28	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	35	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	983	2	N	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	35	1	917	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

01	961	N	910	-0-	-51	-0-	28	1	882	2	N	-0-					-0-
02	812	N	548	-0-	-264	-0-	17	1	531	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	-0-					-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	108	1	3396	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	99	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	109	1	3448	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	118	1	3322	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	125	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	119	1	3165	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	49	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	46	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	47	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	57	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	N	-0-					-0-
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1520	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	62	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1855	-0-	-133	-0-	58	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	58	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	69	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	73	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	64	1	1705	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	34	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	32	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	32	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	42	1	1119	2	N	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1068	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	23	1	741	2	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	23	1	739	2	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	25	1	697	2	N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	26	1	692	2	N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	18	1	482	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	11	1	353	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	13	1	350	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	23	1	721	2	N	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	23	1	732	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	26	1	679	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	47	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	43	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	43	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	N	-0-					-0-
*06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

01	775	N	723	-0-	-52	-0-	22	1	701	2	N	-0-					-0-
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	21	1	645	2	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	21	1	675	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	723	2	N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

01	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	52	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	47	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	47	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	63	1	1666	2	N	-0-					-0-
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

01	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	60	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	-0-	57	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	57	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	73	1	1960	2	N	-0-					-0-
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	70	1	1847	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

01	713	N	653	-0-	-60	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	18	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	N	549	-0-	-133	-0-	17	1	532	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	2	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	30	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	28	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	917	-0-	-168	-0-	28	1	889	2	N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	38	1	1000	2	N	-0-					-0-
*06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	17	1	532	2	N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	22	1	588	2	N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

01	713	N	646	-0-	-67	-0-	20	1	626	2	N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	18	1	571	2	N	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

01	961	N	798	-0-	-163	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	22	1	693	2	N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	23	1	716	2	N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

01	775	N	690	-0-	-85	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	20	1	620	2	N	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	20	1	623	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	2	N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	26	1	683	2	N	-0-					-0-
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	32	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	30	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	32	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	34	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	34	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	36	1	964	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

01	837	N	757	-0-	-80	-0-	23	1	734	2	N	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	22	1	680	2	N	-0-					-0-
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	735	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	29	1	916	2	N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	26	1	819	2	N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	29	1	915	2	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	33	1	863	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	N	-0-					-0-
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	1163	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	42	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	42	1	1322	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	51	1	1356	2	N	-0-					-0-
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	36	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1088	-0-	-4	-0-	34	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	37	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	42	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	774	-0-	-396	-0-	28	1	746	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	29	1	918	2	N	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	25	1	775	2	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	2	N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

01	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	161	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4889	-0-	-347	-0-	152	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5039	-0-	-696	-0-	155	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5185	-0-	-5	-0-	179	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5168	-0-	-257	-0-	187	1	4981	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	179	1	4746	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

01	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	86	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	79	1	2465	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	86	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	96	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	103	1	2739	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	84	1	2227	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	34	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	32	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	34	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	37	1	981	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	34	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	32	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	40	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	38	1	1017	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

01	1891	X	1593	-0-	-298	-0-	49	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1474	-0-	-234	-0-	46	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1638	-0-	-191	-0-	50	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	53	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1570	-0-	-135	-0-	57	1	1513	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1407	-0-	-183	-0-	51	1	1356	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

01	3131	X	2619	-0-	-512	-0-	81	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2365	-0-	-379	-0-	74	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	80	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	87	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	93	1	2479	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2414	-0-	-106	-0-	88	1	2326	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	26	-0-	-284	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1517	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	1472	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	35	1	1434	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	30	1	1461	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	37	1	1380	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	20	1	1210	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1160	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1095	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	587	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	540	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	12	1	508	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	11	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	13	1	492	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	4	1	251	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	13	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	310	N	276	-0-	-34	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	3	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

01	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	6	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

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

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	3	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	23	1	1368	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	1457 N	947	-0-	-510	-0-	20	1	916	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	1350 N	395	-0-	-955	-0-	9	1	382	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
05	1488 N	891	-0-	-597	-0-	18	1	869	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	Y	-0-					-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	3	Y	-0-					-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	283	-0-	-368	-0-	5	1	278	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	364 N	115	-0-	-249	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

01	372 N	317	-0-	-55	-0-	5	1	300	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	213	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	18	1	1078	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
02	980 N	966	-0-	-14	-0-	16	1	939	3	Y	10	9	1			2
						11	9									
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	24	1	997	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	21	1	1020	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	35	1	2096	3	Y	16	16	1			3
						18	9									
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	32	1	1867	3	Y	20	18	1			5
						22	9									
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	49	1	2250	3	Y	21	21	1			5
						23	9									
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	3	Y	10	12	1			3
						11	9									
05	2139 N	1838	-0-	-301	-0-	37	1	1792	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
06	2160 N	1029	-0-	-1131	-0-	26	1	994	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	10	1	607	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	8	1	456	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	777	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	19	1	710	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	24	1	1421	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	22	1	1277	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	34	1	1389	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	27	1	1336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1410	N	757	-0-	-653	-0-	19	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	10	1	585	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	540	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	11	1	516	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	12	1	484	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	10	1	492	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	12	1	435	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	10	1	596	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	9	1	496	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	10	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	18	1	803	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	809	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	16	1	795	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	20	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	10	1	580	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	648	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	17	1	701	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	675	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	837	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	13	1	735	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	667	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	9	1	508	3	Y	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	Y	-0-			-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665	3	Y	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	3	Y	-0-			-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	805	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	709	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	818	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	859	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	5	1	292	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	2	1	135	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

01	310	N	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	425	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	400	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	398	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

01	248	N	225	-0-	-23	-0-	4	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	511	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	8	1	343	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	507	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

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

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	664	3	Y	5	5	1			1
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	575	3	Y	9	8	1			2
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	635	3	Y	10	10	1			2
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	683	3	Y	5	6	1			1
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	738	3	Y	4	4	1			1
*06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	696	3	Y	4	4	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

01	682 N	300	-0-	-382	-0-	5	1	295	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	588 N	70	-0-	-518	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	129	-0-	-460	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-					-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	949	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	26	1	1053	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1105	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

01	620 N	599	-0-	-21	-0-	10	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	9	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	12	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	12	1	568	3	Y	-0-					-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	9	1	521	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	8	1	474	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	39	1	1798	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	43	1	1760	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	36	1	1779	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	43	1	1602	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	12	1	564	3	Y	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	12	1	743	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	685	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	755	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	788	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	1	231	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	5	1	180	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

01	682	N	610	-0-	-72	-0-	10	1	588	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	9	1	528	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	15	1	680	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	614	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	656	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	17	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	689	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	688	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	12	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	15	1	573	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

01	527	N	417	-0-	-110	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	30	1	1811	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1584	N	1568	-0-	-16	-0-	26	1	1527	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
04	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	40	1	1628	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	34	1	1657	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	879	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	721	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	17	1	1007	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1006	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	15	1	871	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	17	1	997	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	20	1	932	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	907	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	19	1	905	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	930	N	696	-0-	-234	-0-	18	1	674	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	950	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	15	1	847	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	915	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	889	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	19	1	910	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	23	1	870	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	13	1	757	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	13	1	771	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	17	1	776	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	17	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	795	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	975	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	26	1	1047	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	22	1	1072	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	18	1	1110	3	Y	16	17	1			3
						18	9									
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1038	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
03	T. A.	1170	-0-	1170	1170	25	1	1134	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	T. A.	1119	-0-	1119	2289	27	1	1086	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	T. A.	1166	-0-	1166	3455	23	1	1139	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	T. A.	1153	-0-	1153	4608	30	1	1119	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

01	806 N	644	-0-	-162	-0-	10	1	622	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	681	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	20	1	807	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	798	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	772	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	748	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	704	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	733	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	745	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	738	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	12	1	734	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	10	1	580	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	14	1	631	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	14	1	589	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	12	1	608	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	474	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	Y	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	691	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	16	1	743	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	18	1	716	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	14	1	676	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	18	1	670	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	24	1	1431	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	22	1	1304	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	32	1	1466	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	33	1	1355	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	29	1	1409	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	36	1	1356	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	19	1	851	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	20	1	810	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	18	1	860	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	32	1	1892	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	23	1	1320	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
04	1110 N	835	-0-	-275	-0-	20	1	809	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	1147 N	661	-0-	-486	-0-	13	1	644	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	1110 N	667	-0-	-443	-0-	17	1	646	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

01	992 N	964	-0-	-28	-0-	16	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	15	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	20	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	21	1	1042	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	24	1	1470	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	22	1	1288	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	31	1	1409	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	34	1	1385	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	28	1	1384	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	36	1	1363	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	20	1	1183	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	18	1	1039	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	25	1	1143	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	28	1	1134	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	785	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	686	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	5	1	237	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	780	N	449	-0-	-331	-0-	11	1	432	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	775	N	297	-0-	-478	-0-	6	1	288	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

01	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	3	Y	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	10	1			3
						13	9									
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	918	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	49	-0-	-323	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

01	527 N	518	-0-	-9	-0-	8	1	504	3	Y	5	7	1			1
						6	9									
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	7	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	19	1	914	3	Y	-0-					-0-
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	600	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	14	1	572	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	10	1	481	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	37	1	2208	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	34	1	2000	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	47	1	2135	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	50	1	2040	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	31	1	1530	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	47	1	1766	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	34	1	2027	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	32	1	1845	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	44	1	2024	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	49	1	1984	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	40	1	1948	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2004	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	15	1	930	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	15	1	865	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	20	1	929	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	22	1	896	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	20	1	953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	909	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	42	1	2495	3	Y	35	36	1			7
							39	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	38	1	2227	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
03	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	47	1	2158	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
04	2430	N	2133	-0-	-297	-0-	51	1	2067	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	41	1	2018	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	2160	N	952	-0-	-1208	-0-	24	1	921	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	13	1	780	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	12	1	725	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	818	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	16	1	802	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	20	1	755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	35	1	2101	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1988	N	1919	-0-	-69	-0-	32	1	1863	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	44	1	2019	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	49	1	1988	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	42	1	2042	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1	2136	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

01	961	N	809	-0-	-152	-0-	13	1	784	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	14	1	825	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	20	1	813	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	15	1	755	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	20	1	744	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	21	1	1211	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	578	-0-	-662	-0-	12	1	555	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	28	1	1122	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	23	1	1126	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	16	1	981	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	15	1	860	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	20	1	926	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	22	1	898	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	17	1	847	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	23	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	17	1	1050	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	17	1	985	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	965	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	20	1	977	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	21	1	790	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	827	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	12	1	721	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	18	1	729	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	15	1	735	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	733	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	22	1	1334	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	21	1	1220	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1294	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	27	1	1312	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	14	1	856	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	13	1	767	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	17	1	824	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	22	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	23	1	1396	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1372	N	1341	-0-	-31	-0-	22	1	1306	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	33	1	1364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	29	1	1399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	18	1	1065	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	19	1	1131	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	26	1	1198	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	24	1	1157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	30	1	1116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

01	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	37	1	2243	3	Y	24	22	1			5
						26	9									
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	35	1	2054	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	49	1	2243	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	52	1	2134	3	Y	10	12	1			3
						11	9									
05	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	45	1	2177	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
06	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	55	1	2072	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

01	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	21	1	1257	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	19	1	1114	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	26	1	1189	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	25	1	1201	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	1200 N	483	-0-	-717	-0-	12	1	468	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

01	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	30	1	1787	3	Y	24	24	1			5
						26	9									
02	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	27	1	1597	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	42	1	1706	3	Y	10	12	1			3
						11	9									
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	35	1	1731	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
*06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	44	1	1649	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	37	1	2222	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2001	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	47	1	2134	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	52	1	2104	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	53	1	2009	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

01	992	N	951	-0-	-41	-0-	15	1	924	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	15	1	845	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	20	1	927	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	21	1	853	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	16	1	765	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	28	1	1682	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1584	N	1554	-0-	-30	-0-	26	1	1515	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	37	1	1688	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	39	1	1600	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	34	1	1655	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	42	1	1580	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

01	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3	5	1			1
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3					4
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2	5	1			1
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2					3
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2					5
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	259	-0-	-330	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5	9	1			1
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	1047	2	7	9	Y	6					7
03	1302	N	991	-0-	-311	-0-	987	2	4	9	Y	4	9	1			2
04	1260	N	755	-0-	-505	-0-	751	2	4	9	Y	4					6
05	1178	N	927	-0-	-251	-0-	925	2	2	9	Y	2					8
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1097	-0-	1097	5545	1091	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	2700	N	1250	-0-	-1450	4095	1244	2	6	9	Y	5					6
03	3100	N	1089	-0-	-2011	2084	1085	2	4	9	Y	4	8	1			2
04	3000	N	1110	-0-	-1890	194	1107	2	3	9	Y	3					5
05	1147	N	801	-0-	-346	-0-	798	2	3	9	Y	3					8
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2102	2	3	9	Y	3					10
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2					12
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					13
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					13
05	992	N	170	-0-	-822	-0-	170	2			Y	-0-					13
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					13

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	425	-0-	-1280	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	497	-0-	-495	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	588	N	380	-0-	-208	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	155	2	7	9	N	6					17
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	382	2	2	9	N	2					19
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					20
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					21
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					21
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					21

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	N	4	6	1			1
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					4
03	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	1620	2	4	9	N	4	6	1			2
04	1980	N	1764	-0-	-216	-0-	1762	2	2	9	N	2					4
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1					5
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-	1	1			-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3823	2	1	9	N	1					1
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	1	1			-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3224	2	1	9	N	1					1
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					1
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

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

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

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

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	2	2	9	N	2					5
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1					6
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					6
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					6
05	2790 N	1649	-0-	-1141	-0-	1649	2			N	-0-					6
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					6

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3312	-0-	312	312	3312	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	4	-0-	-1577	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11105 X	2068	-0-	-9037	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1273	-0-	-323	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1392	-0-	-318	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	80	1	1441	3	N	-0-					175
02	1764 N	1551	-0-	-213	-0-	88	1	1463	3	N	-0-					175
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	116	1	1889	3	N	-0-					175
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	3	N	-0-					175
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	3	N	-0-					175
06	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	112	1	1730	3	N	-0-					175

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	62	1	1120	3	N	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	3	N	-0-					-0-
03	1922 N	1374	-0-	-548	-0-	80	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	74	1	1200	3	N	-0-					-0-
05	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	83	1	1308	3	N	-0-					-0-
06	1320 N	1003	-0-	-317	-0-	60	1	933	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	740	-0-	-252	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	39	1	648	3	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	49	1	763	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	35	1	579	3	N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	37	1	565	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	57	1	942	3	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	66	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	69	1	1063	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	3	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	3	N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	71	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	69	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	71	1	1098	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	3	N	-0-					-0-
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	53	1	814	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	154	1	2772	3	N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	183	1	3041	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3287	-0-	187	187	191	1	3096	3	N	-0-					-0-
04	2899	N	2712	-0-	-187	-0-	157	1	2555	3	N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	2615	3	N	-0-					-0-
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	167	1	2589	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	66	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1456 N	1426	-0-	-30	-0-	81	1	1345	3	N	-0-					-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1481	3	N	-0-					-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	86	1	1364	3	N	-0-					-0-
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	93	1	1438	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	730	-0-	-200	-0-	38	1	692	3	N	-0-					82
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	38	1	625	3	N	-0-					82
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	N	-0-					82
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-					82
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	3	N	-0-					82
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	3	N	-0-					82

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	54	1	970	3	N	-0-					82
02	1176 N	972	-0-	-204	-0-	55	1	917	3	N	-0-					82
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	74	1	1205	3	N	-0-					82
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	N	-0-	50	3			32
*05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1249	3	N	-0-	32	7			-0-
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	58	1	1049	3	N	-0-					26
02	1316 N	1114	-0-	-202	-0-	63	1	1051	3	N	-0-					26
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	4					30
						4	9									
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	3	N	6					36
						7	9									
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	3	N	2					38
						2	9									
06	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	83	1	1275	3	N	4					42
						4	9									

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1602	-0-	-537	-0-	83	1	1519	3	N	-0-					55
02	1792 N	1436	-0-	-356	-0-	81	1	1355	3	N	-0-					55
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	3	N	-0-					55
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	3	N	-0-					55
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	114	1	1804	3	N	-0-					55
*06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	120	1	1850	3	N	-0-					55

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3108	-0-	8	672	164	1	2944	3	N	-0-					-0-
02	2751 N	2079	-0-	-672	-0-	118	1	1961	3	N	-0-					-0-
03	3038 X	1875	-0-	-1163	-0-	109	1	1766	3	N	-0-					-0-
04	2940 X	1829	-0-	-1111	-0-	106	1	1723	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	1849	-0-	-1189	-0-	110	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	2940 X	1771	-0-	-1169	-0-	108	1	1663	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

01	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	87	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1792 N	1525	-0-	-267	-0-	87	1	1438	3	N	-0-					-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	3	N	-0-					-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	3	N	-0-					-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1771	3	N	-0-					-0-
06	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	112	1	1729	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

01	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	94	1	1705	3	N	-0-					-0-
02	1792 N	1779	-0-	-13	-0-	101	1	1678	3	N	-0-					-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	108	1	1758	3	N	-0-					-0-
05	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	115	1	1803	3	N	-0-					-0-
06	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	113	1	1738	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

01	465 N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
05	403 N	343	-0-	-60	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

01	744 N	594	-0-	-150	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	N	-0-					-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	39	1	604	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

01	3100 N	2617	-0-	-483	139	138	1	2479	3	N	-0-					-0-
02	2694 N	2555	-0-	-139	-0-	145	1	2410	3	N	-0-					-0-
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	164	1	2661	3	N	-0-					-0-
04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	140	1	2281	3	N	-0-					-0-
05	2511 X	2417	-0-	-94	-0-	144	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2430 X	2425	-0-	-5	-0-	147	1	2278	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	51	1	921	3	N	-0-					-0-
02	980 N	892	-0-	-88	-0-	51	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	61	1	997	3	N	-0-					-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	61	1	946	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

01	682 N	614	-0-	-68	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	N	-0-					-0-
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

01	527 N	425	-0-	-102	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750

01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2381	3	276	9	Y	251	384	1			110
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3138	3	429	9	Y	390	190	1			310
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3283	3	308	9	Y	280	387	1			203
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3065	3	265	9	Y	241					444
05	3937 X	3356	-0-	-581	-0-	3111	3	245	9	Y	223	190	1			477
06	3810 X	2750	-0-	-1060	-0-	2567	3	183	9	Y	166	368	1			275

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

01	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	2773	3	88	9	Y	80	125	1			130
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	5528	2614	3	53	9	Y	48					178
03	8801 X	3273	-0-	-5528	-0-	3218	3	55	9	Y	50	124	1			104
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2808	3	24	9	Y	22	69	1			57
05	3410 X	2840	-0-	-570	-0-	2811	3	29	9	Y	26	45	1			38
*06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4332	3	55	9	Y	50	47	1			41

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

01	DLQ G-10	4990	-0-	4990	4990	4920	3	70	9	Y	64					380
02	DLQ G-10	5405	-0-	5405	10395	5319	3	86	9	Y	78	292	1			166
03	18195 X	7800	-0-	-10395	-0-	7702	3	98	9	Y	89					255
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5719	3	87	9	Y	79	208	1			126
05	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	4804	3	72	9	Y	65					191
06	7560 X	4587	-0-	-2973	-0-	4521	3	66	9	Y	60					251

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

01	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	2678	3	58	9	Y	53	81	1			85
02	DLQ G-10	2694	-0-	2694	5430	2640	3	54	9	Y	49					134
03	8734 X	3304	-0-	-5430	-0-	3249	3	55	9	Y	50	93	1			91
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2986	3	73	9	Y	66	60	1			97
05	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	3031	3	56	9	Y	51	76	1			72
*06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3718	3	55	9	Y	50	81	1			41

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	309	1			91
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

01	DLQ G-10	7205	-0-	7205	7205	6847	3	358	9	N	325					552
02	DLQ G-10	6790	-0-	6790	13995	6514	3	276	9	N	251	398	1			405
03	20837 X	6842	-0-	-13995	-0-	6406	3	436	9	N	396	401	1			400
04	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8578	3	319	9	N	290	508	1			182
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	8802	3	350	9	N	318	278	1			222
*06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8184	3	314	9	N	285	305	1			202

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	2312	-0-	-1811	-0-	2257	3	55	9	Y	50	124	1			72
02	3500 X	2080	-0-	-1420	-0-	2036	3	44	9	Y	40					112
03	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	3250	3	46	9	Y	42	94	1			60
04	3540 X	2807	-0-	-733	-0-	2770	3	37	9	Y	34	60	1			34
05	3658 X	1327	-0-	-2331	-0-	1298	3	29	9	Y	26					60
*06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3252	3	59	9	Y	54	51	1			63

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

01	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	1810	3			N	-0-					88
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	3791	1978	3	3	9	N	3					91
03	6947 X	3156	-0-	-3791	-0-	3155	3	1	9	N	1					92
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					92
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2987	3	9	9	N	8					100
06	3060 X	2488	-0-	-572	-0-	2476	3	12	9	N	11					111

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

01	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6366	3	48	9	Y	44					230
02	4732 X	4083	-0-	-649	-0-	4038	3	45	9	Y	41					271
03	5239 X	5165	-0-	-74	-0-	5122	3	43	9	Y	39	179	1			131
04	6210 X	1890	-0-	-4320	-0-	1879	3	11	9	Y	10					141
05	6417 X	2016	-0-	-4401	-0-	2007	3	9	9	Y	8					149
06	6210 X	4117	-0-	-2093	-0-	4077	3	40	9	Y	36					185

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	1176	3	6	9	Y	5					277
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1810	625	3	3	9	Y	3					280
03	DLQ G-10	120	-0-	120	1930	102	3	18	9	Y	16	190	1			106
04	DLQ G-10	535	-0-	535	2465	533	3	2	9	Y	2					108
05	3893 X	1428	-0-	-2465	-0-	1418	3	10	9	Y	9					117
06	1140 X	784	-0-	-356	-0-	756	3	28	9	Y	25					142

DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

01	DLQ G-10	2849	-0-	2849	2849	2820	3	29	9	Y	26	51	1			47
02	DLQ G-10	2666	-0-	2666	5515	2640	3	26	9	Y	24					71
03	8883 X	3368	-0-	-5515	-0-	3313	3	55	9	Y	50	49	1			72
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	48	1			68
05	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	2838	3	55	9	Y	50	53	1			65
*06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4623	3	83	9	Y	75	79	1			61

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1410	3	34	9	N	31					215
02	1344 N	1316	-0-	-28	-0-	1281	3	35	9	N	32					247
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	3	30	9	N	27	173	1			101
04	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1368	3	30	9	N	27					128
05	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1374	3	26	9	N	24					152
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1378	3	23	9	N	21					173

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

01	DLQ G-10	1936	-0-	1936	1936	1915	3	21	9	Y	19					265
02	DLQ G-10	2453	-0-	2453	4389	2408	3	45	9	Y	41					306
03	7674 X	3285	-0-	-4389	-0-	3205	3	80	9	Y	73	193	1			186
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3675	3	56	9	Y	51					237
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3309	3	44	9	Y	40					277
*06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4297	3	36	9	Y	33					310

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	2155	3	83	9	Y	75	118	1			96
02	DLQ G-10	1783	-0-	1783	4021	1740	3	43	9	Y	39					135
03	7138 X	3117	-0-	-4021	-0-	3025	3	92	9	Y	84	114	1			105
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2493	3	76	9	Y	69	106	1			68
05	3410 X	1475	-0-	-1935	-0-	1418	3	57	9	Y	52					120
*06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3282	3	59	9	Y	54	102	1			72

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

01	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	2607	3	58	9	Y	53	122	1			102
02	DLQ G-10	2927	-0-	2927	5592	2847	3	80	9	Y	73					175
03	9464 X	3872	-0-	-5592	-0-	3791	3	81	9	Y	74	121	1			128
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3045	3	50	9	Y	45	85	1			88
05	3968 X	2893	-0-	-1075	-0-	2838	3	55	9	Y	50	68	1			70
*06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5173	3	109	9	Y	99	88	1			81

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

01	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	1991	3	55	9	Y	50	181	1			82
02	DLQ G-10	1709	-0-	1709	3755	1666	3	43	9	Y	39					121
03	1900 N	3246	-0-	1346	5101	3154	3	92	9	Y	84	102	1			103
04	3000 N	2467	-0-	-533	4568	2392	3	75	9	Y	68	103	1			68
05	3100 N	1455	-0-	-1645	2923	1398	3	57	9	Y	52					120
*06	6115 X	3192	-0-	-2923	-0-	3133	3	59	9	Y	54	102	1			72

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

01	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	2867	3	83	9	Y	75					337
02	DLQ G-10	4237	-0-	4237	7187	4160	3	77	9	Y	70					407
03	11084 X	3897	-0-	-7187	-0-	3841	3	56	9	Y	51	189	1			269
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2996	3	21	9	Y	19					288
05	4681 X	3716	-0-	-965	-0-	3696	3	20	9	Y	18					306
*06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5016	3	40	9	Y	36	207	1			135

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3377	3	21	9	N	19	192	1			230
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3061	3	20	9	N	18					248
03	2914 X	2265	-0-	-649	-0-	2254	3	11	9	N	10					258
04	2820 X	2491	-0-	-329	-0-	2482	3	9	9	N	8					266
05	2914 X	2442	-0-	-472	-0-	2434	3	8	9	N	7					273
06	2820 X	2560	-0-	-260	-0-	2546	3	14	9	N	13					286

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

01	DLQ G-10	4571	-0-	4571	4571	4455	3	116	9	N	105					347
02	DLQ G-10	1648	-0-	1648	6219	1603	3	45	9	N	41					388
03	9410 X	3191	-0-	-6219	-0-	3140	3	51	9	N	46	186	1			248
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	234	3	17	9	N	15					263
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5276	3	174	9	N	158					421
06	4410 X	3975	-0-	-435	-0-	3858	3	117	9	N	106	382	1			145

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	2477	2452	3	25	9	N	23					288
02	DLQ G-10	2858	-0-	2858	5335	2783	3	75	9	N	68					356
03	6920 X	1585	-0-	-5335	-0-	1582	3	3	9	N	3	186	1			173
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2					175
05	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6333	3	6	9	N	5					180
*06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5699	3	58	9	N	53					233

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4723	-0-	4723	4723	4633	3	90	9	N	82					272
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	7270	2490	3	57	9	N	52					324
03	10495 X	3225	-0-	-7270	-0-	3156	3	69	9	N	63	182	1			205
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3273	3	56	9	N	51					256
05	4712 X	3342	-0-	-1370	-0-	3292	3	50	9	N	45	179	1			122
06	4560 X	3013	-0-	-1547	-0-	2965	3	48	9	N	44					166

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

01	1364 N	992	-0-	-372	-0-	16	1	965	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
02	1204 N	684	-0-	-520	-0-	11	1	660	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	24	1	1077	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1348	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1171	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1255	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

DEANIE B. (JENNINGS SD.) 23749 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY "B" WELL #: 4 RRCID -> 184481 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	205	1	2905	3	Y	55	60	1			53
							61	9									
02	2968	X	2715	-0-	-253	-0-	177	1	2469	3	Y	63	63	1			53
							69	9									
03	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	200	1	2721	3	Y	40	59	1			34
							44	9									
04	3240	X	2635	-0-	-605	-0-	174	1	2461	3	Y	-0-					34
05	3348	X	2721	-0-	-627	-0-	157	1	2495	3	Y	63	63	1			34
							69	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					34

CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	363	1	5133	3	Y	288	357	1			380
							317	9									
02	5180	X	3738	-0-	-1442	-0-	250	1	3488	3	Y	-0-					380
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	396	1	5392	3	Y	-0-					380
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	420	1	5928	3	Y	-0-					380
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	353	1	5624	3	Y	-0-					380
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					380

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9279	-0-	-548	-0-	612	1	8667	3	Y	-0-					236
02	8876	X	8436	-0-	-440	-0-	563	1	7873	3	Y	-0-					236
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	703	1	9569	3	Y	-0-					236
04	9270	X	9128	-0-	-142	-0-	603	1	8525	3	Y	-0-					236
05	9579	X	8368	-0-	-1211	-0-	495	1	7872	3	Y	1					237
							1	9									
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					237

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	7649	-0-	-5495	-0-	505	1	7144	3	Y	-0-					102
02	11648	X	10313	-0-	-1335	-0-	689	1	9624	3	Y	-0-					102
03	12896	X	12499	-0-	-397	-0-	855	1	11644	3	Y	-0-					102
04	11430	X	11123	-0-	-307	-0-	735	1	10388	3	Y	-0-					102
05	11811	X	10857	-0-	-954	-0-	642	1	10214	3	Y	1					103
							1	9									
06	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					103

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	632	-0-	-329	-0-	42	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	42	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	6459	-0-	-4453	-0-	426	1	6033	3	N	-0-					145
02	9856 X	7229	-0-	-2627	-0-	483	1	6746	3	N	-0-					145
03	9641 X	8028	-0-	-1613	-0-	540	1	7358	3	N	118	189	1			74
						130	9									
04	8430 X	8002	-0-	-428	-0-	527	1	7449	3	N	24					98
						26	9									
05	8711 X	7709	-0-	-1002	-0-	456	1	7253	3	N	-0-					98
06	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					98

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	413	1	5849	3	N	55					153
						61	9									
02	5908 X	4926	-0-	-982	-0-	329	1	4597	3	N	-0-					153
03	6541 X	5510	-0-	-1031	-0-	377	1	5133	3	N	-0-					153
04	6330 X	5049	-0-	-1281	-0-	327	1	4621	3	N	92					245
						101	9									
05	6386 X	4594	-0-	-1792	-0-	271	1	4316	3	N	6	191	1			60
						7	9									
06	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					60

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

01	8494 X	6593	-0-	-1901	-0-	433	1	6126	3	N	31					159
						34	9									
02	7672 X	7141	-0-	-531	-0-	477	1	6664	3	N	-0-					159
03	8494 X	8139	-0-	-355	-0-	557	1	7582	3	N	-0-					159
04	8190 X	7440	-0-	-750	-0-	485	1	6853	3	N	93	182	1			70
						102	9									
05	8463 X	7795	-0-	-668	-0-	461	1	7334	3	N	-0-					70
06	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					70

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

01	4774 X	4030	-0-	-744	-0-	266	1	3764	3	N	-0-					268
02	4312 X	4020	-0-	-292	-0-	268	1	3752	3	N	-0-					268
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	313	1	4263	3	N	190	190	1			268
						209	9									
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	282	1	3978	3	N	-0-					268
05	4464 X	4272	-0-	-192	-0-	253	1	4019	3	N	-0-					268
06	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					268

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

01	5022 X	3578	-0-	-1444	-0-	236	1	3342	3	N	-0-					90
02	4536 X	3850	-0-	-686	-0-	257	1	3593	3	N	-0-					90
03	5022 X	4367	-0-	-655	-0-	299	1	4068	3	N	-0-					90
04	4860 X	4352	-0-	-508	-0-	288	1	4064	3	N	-0-					90
05	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	433	1	6888	3	N	-0-					90
06	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					90

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6362	-0-	-675	-0-	407	1	5767	3	N	171	171	1			304
							188	9									
02	6300	X	5392	-0-	-908	-0-	360	1	5032	3	N	-0-					304
03	6975	X	6247	-0-	-728	-0-	427	1	5820	3	N	-0-					304
04	6150	X	4632	-0-	-1518	-0-	306	1	4326	3	N	-0-					304
05	6355	X	5469	-0-	-886	-0-	323	1	5146	3	N	-0-					304
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					304

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

01	24955	X	22700	-0-	-2255	-0-	1488	1	21071	3	N	128	186	1			219
							141	9									
02	22372	X	20403	-0-	-1969	-0-	1355	1	18936	3	N	102	190	1			131
							112	9									
03	24769	X	23092	-0-	-1677	-0-	1570	1	21387	3	N	123					254
							135	9									
04	23160	X	22257	-0-	-903	-0-	1464	1	20682	3	N	101	185	1			170
							111	9									
05	23932	X	22744	-0-	-1188	-0-	1340	1	21315	3	N	81					251
							89	9									
06	22350	X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT					251

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

01	11067	X	9642	-0-	-1425	-0-	629	1	8907	3	N	96	178	1			154
							106	9									
02	9996	X	8775	-0-	-1221	-0-	576	1	8055	3	N	131					285
							144	9									
03	11067	X	9416	-0-	-1651	-0-	633	1	8617	3	N	151	185	1			251
							166	9									
04	10290	X	9648	-0-	-642	-0-	630	1	8898	3	N	109	181	1			179
							120	9									
05	10633	X	9551	-0-	-1082	-0-	559	1	8887	3	N	95					274
							105	9									
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					274

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514 X	18983	-0-	-2531	-0-	1233	1	17451	3	N	272	191	1			380
						299	9									
02	18956 X	17237	-0-	-1719	-0-	1151	1	16086	3	N	-0-					380
03	20987 X	19734	-0-	-1253	-0-	1350	1	18384	3	N	-0-					380
04	18810 X	18522	-0-	-288	-0-	1223	1	17281	3	N	16	185	1			211
						18	9									
05	19437 X	18819	-0-	-618	-0-	1113	1	17706	3	N	-0-					211
06	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT					211

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	291	1	4124	3	Y	-0-					43
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	276	1	3856	3	Y	-0-					43
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	310	1	4218	3	Y	-0-					43
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	380	1	5364	3	Y	-0-					43
05	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	543	1	8641	3	Y	1					44
						1	9									
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					44

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	895	-0-	-252	-0-	59	1	836	3	N	-0-					80
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	3	N	-0-					80
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	924	3	N	-0-					80
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	845	3	N	23					103
						25	9									
05	1147 N	885	-0-	-262	-0-	52	1	833	3	N	-0-					103
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					103

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230

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

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	1081	1	15307	3	N	321	190	1			413
						353	9									
02	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	816	1	11402	3	N	-0-					413
03	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	567	1	7722	3	N	-0-					413
04	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	634	1	8956	3	N	77	189	1			301
						85	9									
05	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	765	1	12176	3	N	-0-					301
06	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					301

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-					183
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-					183
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					183
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	5	1	65	3	N	-0-					183
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					183
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					183

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

01	6727 X	3928	-0-	-2799	-0-	252	1	3566	3	Y	100	189	1			132
						110	9									
02	6076 X	4439	-0-	-1637	-0-	282	1	3948	3	Y	190	190	1			132
						209	9									
03	6231 X	5349	-0-	-882	-0-	361	1	4921	3	Y	61					193
						67	9									
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	315	1	4457	3	Y	137	190	1			140
						151	9									
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	307	1	4893	3	Y	250	191	1			199
						275	9									
06	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					199

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

01	992 N	923	-0-	-69	-0-	61	1	862	3	N	-0-					170
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	N	-0-					170
03	930 N	892	-0-	-38	-0-	61	1	831	3	N	-0-					170
04	900 N	863	-0-	-37	-0-	57	1	806	3	N	-0-					170
05	961 N	818	-0-	-143	-0-	48	1	770	3	N	-0-					170
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					170

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

01	4712 X	4182	-0-	-530	-0-	268	1	3792	3	Y	111	121	1			106
						122	9									
02	4256 X	3857	-0-	-399	-0-	248	1	3469	3	Y	127	127	1			106
						140	9									
03	4712 X	4527	-0-	-185	-0-	304	1	4135	3	Y	80	119	1			67
						88	9									
04	4260 X	4247	-0-	-13	-0-	281	1	3966	3	Y	-0-					67
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	258	1	4112	3	Y	127	127	1			67
						140	9									
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					67

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

01	13950 X	12634	-0-	-1316	-0-	825	1	11680	3	N	117	175	1			266
						129	9									
02	12600 X	11622	-0-	-978	-0-	776	1	10846	3	N	-0-					266
03	13950 X	13442	-0-	-508	-0-	919	1	12523	3	N	-0-					266
04	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	838	1	11834	3	N	178	190	1			254
						196	9									
05	12865 X	12745	-0-	-120	-0-	754	1	11991	3	N	-0-					254
06	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					254

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

01	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	1286	1	18201	3	N	184	184	1			378
						202	9									
02	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	1145	1	16002	3	N	-0-					378
03	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	1354	1	18445	3	N	93	189	1			282
						102	9									
04	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	1221	1	17253	3	N	-0-					282
05	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	1074	1	17084	3	N	-0-					282
06	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					282

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

01	3193 X	2780	-0-	-413	-0-	182	1	2579	3	Y	17					127
						19	9									
02	2800 X	2584	-0-	-216	-0-	166	1	2315	3	Y	94	102	1			119
						103	9									
03	3100 X	2847	-0-	-253	-0-	195	1	2652	3	Y	-0-					119
04	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	178	1	2521	3	Y	-0-					119
05	2883 X	2838	-0-	-45	-0-	162	1	2580	3	Y	87	94	1			112
						96	9									
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					112

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

01	682 N	287	-0-	-395	-0-	17	1	242	3	N	25					95
						28	9									
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	28					123
						31	9									
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	N	25					148
						28	9									
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	22					170
						24	9									
05	682 N	472	-0-	-210	-0-	27	1	430	3	N	14					184
						15	9									
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

01	2914 N	2494	-0-	-420	-0-	163	1	2313	3	Y	16					107
						18	9									
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	159	1	2220	3	Y	95	87	1			115
						105	9									
03	2790 N	2753	-0-	-37	-0-	188	1	2565	3	Y	-0-					115
04	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	149	1	2105	3	Y	-0-					115
05	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	155	1	2467	3	Y	87	91	1			111
						96	9									
06	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					111

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	136	1	1923	3	Y	-0-					6
02	2352 X	2181	-0-	-171	-0-	146	1	2035	3	Y	-0-					6
03	2604 X	2448	-0-	-156	-0-	167	1	2281	3	Y	-0-					6
04	2460 X	2298	-0-	-162	-0-	152	1	2146	3	Y	-0-					6
05	2542 X	2262	-0-	-280	-0-	134	1	2127	3	Y	1					7
						1	9									
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					7

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

01	5983 X	5028	-0-	-955	-0-	329	1	4656	3	N	39	189	1			59
						43	9									
02	5404 X	4330	-0-	-1074	-0-	289	1	4041	3	N	-0-					59
03	5983 X	5249	-0-	-734	-0-	356	1	4850	3	N	39					98
						43	9									
04	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	301	1	4255	3	N	19					117
						21	9									
05	5022 X	4277	-0-	-745	-0-	252	1	4010	3	N	14					131
						15	9									
06	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					131

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

01	17856 X	15238	-0-	-2618	-0-	993	1	14055	3	N	173	173	1			444
						190	9									
02	15288 X	13618	-0-	-1670	-0-	909	1	12709	3	N	-0-	143	1			301
03	16926 X	15347	-0-	-1579	-0-	1050	1	14297	3	N	-0-					301
04	16080 X	14950	-0-	-1130	-0-	988	1	13960	3	N	2					303
						2	9									
05	16089 X	15063	-0-	-1026	-0-	891	1	14170	3	N	2	183	1			122
						2	9									
06	14850 X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					122

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	412	1	5834	3	N	-0-					223
02	5432 X	4403	-0-	-1029	-0-	294	1	4109	3	N	-0-					223
03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	472	1	6432	3	N	-0-					223
04	6480 X	5044	-0-	-1436	-0-	333	1	4711	3	N	-0-					223
05	6696 X	5509	-0-	-1187	-0-	326	1	5183	3	N	-0-					223
06	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					223

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911 X	13408	-0-	-1503	-0-	879	1	12450	3	N	72					218
						79	9									
02	13188 X	12155	-0-	-1033	-0-	809	1	11310	3	N	33					251
						36	9									
03	14601 X	13739	-0-	-862	-0-	936	1	12746	3	N	52	184	1			119
						57	9									
04	14100 X	13198	-0-	-902	-0-	868	1	12264	3	N	60					179
						66	9									
05	14384 X	13593	-0-	-791	-0-	800	1	12729	3	N	58					237
						64	9									
06	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					237

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	11364	-0-	-819	-0-	745	1	10549	3	Y	64					224
						70	9									
02	11004 X	9373	-0-	-1631	-0-	623	1	8700	3	Y	45					269
						50	9									
03	12183 X	11408	-0-	-775	-0-	778	1	10590	3	Y	36	186	1			119
						40	9									
04	11610 X	9405	-0-	-2205	-0-	619	1	8743	3	Y	39					158
						43	9									
05	11997 X	9862	-0-	-2135	-0-	581	1	9250	3	Y	28					186
						31	9									
06	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					186

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	9666	-0-	-1773	-0-	633	1	8957	3	N	69	191	1			58
						76	9									
02	10024 X	8828	-0-	-1196	-0-	589	1	8239	3	N	-0-					58
03	11098 X	2646	-0-	-8452	-0-	181	1	2465	3	N	-0-					58
04	9630 X	9199	-0-	-431	-0-	602	1	8499	3	N	89					147
						98	9									
05	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	593	1	9436	3	N	-0-					147
06	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					147

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	11098	-0-	-3844	-0-	732	1	10366	3	N	-0-					634
02	12320 #	10448	-0-	-1872	-0-	697	1	9745	3	N	5					639
						6	9									
03	13640 #	12438	-0-	-1202	-0-	851	1	11586	3	N	1	191	1			449
						1	9									
04	12973 R	12973	-0-	-0-	-0-	855	1	12082	3	N	33					482
						36	9									
05	12834 #	10810	-0-	-2024	-0-	639	1	10171	3	N	-0-					482
06	12030 #	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					482

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

01	4712 X	887	-0-	-3825	-0-	145	1	742	3	N	-0-					-0-
02	4256 X	735	-0-	-3521	-0-	138	1	597	3	N	-0-					-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	3	N	-0-					-0-
04	870 X	772	-0-	-98	-0-	125	1	647	3	N	-0-					-0-
05	899 X	840	-0-	-59	-0-	139	1	701	3	N	-0-					-0-
06	870 X	796	-0-	-74	-0-	131	1	665	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

01	1085 X	914	-0-	-171	-0-	149	1	765	3	N	-0-					-0-
02	980 X	324	-0-	-656	-0-	61	1	263	3	N	-0-					-0-
03	1085 X	566	-0-	-519	-0-	88	1	478	3	N	-0-					-0-
04	870 X	525	-0-	-345	-0-	85	1	440	3	N	-0-					-0-
05	899 X	519	-0-	-380	-0-	86	1	433	3	N	-0-					-0-
06	870 X	478	-0-	-392	-0-	79	1	399	3	N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	199	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	177	1	766	3	N	-0-					-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	174	1	905	3	N	-0-					-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	191	1	969	3	N	-0-					-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	215	1	1091	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	119	1	612	3	N	-0-					-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	146	1	787	3	N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	125	1	647	3	N	-0-					-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	166	1	841	3	N	-0-					-0-
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	136	1	692	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816	3	N	-0-					-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	157	1	678	3	N	-0-					-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-					-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	164	1	854	3	N	-0-					-0-
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	151	1	765	3	N	-0-					-0-
06	960 N	924	-0-	-36	-0-	152	1	772	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	90	1	459	3	N	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	3	N	-0-					-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	100	1	517	3	N	-0-					-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	111	1	561	3	N	-0-					-0-
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	105	1	532	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	182	1	788	3	N	-0-					-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	167	1	899	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1048	-0-	-182	-0-	169	1	879	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	166	1	841	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	194	1	995	3	N	-0-					-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	265	1	1433	3	N	-0-					-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	239	1	1241	3	N	-0-					-0-
05	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	227	1	1147	3	N	-0-					-0-
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	262	1	1331	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	219	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	219	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	222	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	210	1	1065	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	184	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	186	1	943	3	N	-0-					-0-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	199	1	1011	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	199	1	1035	3	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	189	1	958	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	199	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	179	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	181	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	183	1	932	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	299	1	1530	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	203	1	1096	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1234	-0-	-536	-0-	199	1	1035	3	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	189	1	958	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	197	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	194	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	196	1	994	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	168	1	852	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	159	1	816	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	141	1	613	3	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	837	N	702	-0-	-135	-0-	116	1	586	3	N	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	189	1	958	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	60	1	310	3	N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	71	1	357	3	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	73	1	373	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	219	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	248	1	1072	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	224	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	222	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	230	1	1171	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	184	1	944	3	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	182	1	788	3	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	208	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	204	1	1060	3	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	202	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	210	1	1065	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	199	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	3	N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	282	1	1427	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	246	1	1251	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

01	961	N	731	-0-	-230	-0-	119	1	612	3	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	116	1	503	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	105	1	543	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	116	1	586	3	N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	152	1	772	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	174	1	893	3	N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	167	1	722	3	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	177	1	956	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	179	1	931	3	N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	171	1	867	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	178	1	905	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

01	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	169	1	867	3	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	278	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	244	1	1267	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	242	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	246	1	1251	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	274	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	260	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	279	1	1448	3	N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	277	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	257	1	1304	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	244	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	219	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	229	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	212	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	210	1	1065	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	151	-0-	151	151	24	1	127	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	91	-0-	91	242	15	1	76	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	96	-0-	96	338	16	1	80	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	61	1	263	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	42	1	225	3	N	-0-					-0-
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	40	1	204	3	N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	194	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	186	1	943	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	189	1	958	3	N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	202	1	875	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	189	1	983	3	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	210	1	1065	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	76	1	328	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	73	1	393	3	N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	80	1	414	3	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	84	1	426	3	N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	16	1	80	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	229	1	1173	3	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	253	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	167	1	899	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	209	1	1086	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	212	1	1070	3	N	-0-					-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	220	1	1118	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	3	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	219	1	1138	3	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	207	1	1045	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	199	1	1011	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	294	1	1505	3	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	328	1	1422	3	N	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	284	1	1474	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	277	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	262	1	1331	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

01	3100	X	887	-0-	-2213	-0-	145	1	742	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	735	-0-	-2065	-0-	138	1	597	3	N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	130	1	703	3	N	-0-					-0-
04	870	X	772	-0-	-98	-0-	125	1	647	3	N	-0-					-0-
05	899	X	840	-0-	-59	-0-	139	1	701	3	N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	131	1	665	3	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	159	1	816	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	192	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	242	1	1223	3	N	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	241	1	1224	3	N	-0-					-0-

DIANE (ELLENBERGER) 24600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 219683 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 2068 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 7594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

01	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1002	3	44	9	Y	40	37	1			21
02	616 N	178	-0-	-438	-0-	143	3	35	9	Y	32	37	1			16
03	1178 N	652	-0-	-526	-0-	631	3	21	9	Y	19	9	1			26
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1548	3	37	9	Y	34	37	1			23
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	968	3	20	9	Y	18	19	1			22
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	3	7	9	Y	6	8	1			20

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

01	DLQ G-10	272	-0-	272	1526	272	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	1723	197	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1723					N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

01	372 #	343	-0-	-29	-0-	304	2	39	9	Y	35					182
02	336 #	303	-0-	-33	-0-	268	2	35	9	Y	32	184	0			30
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	324	2	33	9	Y	30					60
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	306	2	26	9	Y	24					84
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	320	2	24	9	Y	22					106
*06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	308	2	25	9	Y	23					129

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTERBOTHAM "26" WELL #: 1 RRCID -> 134483 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2013 - PLUGGED 12/31/13

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			9
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			9
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			9
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			9
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			9
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			9

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

01	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-			102
02	588 #	557	-0-	-31	-0-	556	3	1 9	N	1			103
03	744 #	580	-0-	-164	-0-	580	3		N	-0-			103
04	720 #	499	-0-	-221	-0-	497	3	2 9	N	2			105
05	744 #	399	-0-	-345	-0-	399	3		N	-0-			105
*06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			105

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

01	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	3		Y	-0-			9
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			9
03	496 #	414	-0-	-82	-0-	414	3		Y	-0-			9
04	480 #	357	-0-	-123	-0-	355	3	2 9	Y	2			11
05	496 #	275	-0-	-221	-0-	275	3		Y	-0-			11
*06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			11

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458

01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			36
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			36
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			36
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			36
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			36
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			36

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					11
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					11
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					11
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					11
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					11
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					11

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099

01	1209 #	490	-0-	-719	-0-	480	3	10	9	N	9					71
02	1092 #	984	-0-	-108	-0-	966	3	18	9	N	16					87
03	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39	9	N	35					122
04	930 #	819	-0-	-111	-0-	794	3	25	9	N	23					145
05	1085 #	997	-0-	-88	-0-	972	3	25	9	N	23					168
06	1380 #	1056	-0-	-324	-0-	1033	3	23	9	N	21					189

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

01	465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3			Y	-0-					78
02	420 #	359	-0-	-61	-0-	358	3	1	9	Y	1					79
03	434 #	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					79
04	420 #	303	-0-	-117	-0-	302	3	1	9	Y	1					80
05	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-					80
06	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					80

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					5
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					5
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					5
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					5

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

01	713 #	621	-0-	-92	-0-	621	3			Y	-0-					42
02	644 #	597	-0-	-47	-0-	596	3	1	9	Y	1					43
03	806 #	683	-0-	-123	-0-	683	3			Y	-0-					43
04	780 #	588	-0-	-192	-0-	586	3	2	9	Y	2					45
05	806 #	496	-0-	-310	-0-	495	3	1	9	Y	1					46
*06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					46

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					5
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					5
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					5
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	142	3	1	9	Y	1					6
05	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					6
*06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					6

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					21
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					21
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					21
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-					21
05	124 #	66	-0-	-58	-0-	55	3	11	9	Y	10					31
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					31

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-					56
02	1092 #	1034	-0-	-58	-0-	1033	3	1	9	Y	1					57
03	1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159	3			Y	-0-					57
04	1320 #	998	-0-	-322	-0-	994	3	4	9	Y	4					61
05	1364 #	757	-0-	-607	-0-	756	3	1	9	Y	1					62
06	1110 #	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			Y	-0-					62

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

01	93 #	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					31
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					32
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					32
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1					33
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1					34
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					35

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

01	868 #	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					51
02	784 #	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					51
03	868 #	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					51
04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					51
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					51
06	840 #	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					51

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

01	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					22
02	877 R	877	-0-	-0-	-0-	140	1	737	2	Y	-0-					22
03	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	DLQ G-10	919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	322	-0-	322	1241	322	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10	913	-0-	913	2154	913	2			Y	-0-					22

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					23
02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	Y	-0-					23
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					26
04	DLQ G-10	498	-0-	498	498	496	2	2	9	Y	2					28
05	DLQ G-10	487	-0-	487	985	155	1	332	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10	477	-0-	477	1462	476	2	1	9	Y	1					29

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					12
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					12
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					12
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					12
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					12
06	300	#	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	321	-0-	-51	-0-	288	2	33	9	N	30	172	1			28
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30	9	N	27					55
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	328	2	42	9	N	38					93
04	330	#	318	-0-	-12	-0-	283	2	35	9	N	32					125
05	403	#	284	-0-	-119	-0-	258	2	26	9	N	24					149
06	390	#	329	-0-	-61	-0-	290	2	39	9	N	35	2	8			182

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					12
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					12
03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					12
04	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	2			Y	-0-					12
05	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					12
*06	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	2	N	-0-					40
02	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	75	1	942	2	N	-0-					40
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					40
04	1170	#	1137	-0-	-33	-0-	84	1	1053	2	N	-0-					40
05	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	N	64					104
							70	9									
*06	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	88	1	1102	2	N	-0-					104

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					62
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					62
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					62
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					62
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					63
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					63

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
02	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	1116 #	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
04	1080 #	937	-0-	-143	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05	1116 #	603	-0-	-513	-0-	603	2		N	-0-			-0-
06	1080 #	120	-0-	-960	-0-	120	2		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			9
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			9
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			9
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			9
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			9
*06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			9

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	50	57	1			28
							55	9									
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	5	19	1			14
							6	9									
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	40					54
							44	9									
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	26	1	369	2	N	-0-	25	1			29
05	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	2	N	11	19	1			21
							12	9									
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					21

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	133	113	1			55
							146	9									
02	616	#	611	-0-	-5	-0-	39	1	558	2	Y	13	39	1			29
							14	9									
03	682	#	444	-0-	-238	-0-	23	1	333	2	Y	80					109
							88	9									
04	660	#	526	-0-	-134	-0-	34	1	492	2	Y	-0-	52	1			57
05	682	#	557	-0-	-125	-0-	51	1	482	2	Y	22	37	1			42
							24	9									
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					42

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

01	341	#	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252	#	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	277	80	2			Y	-0-					-0-
05	514 R	237	-0-	-277	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					22
02	420 #	398	-0-	-22	-0-	397	3	1	9	Y	1					23
03	558 #	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-					23
04	540 #	356	-0-	-184	-0-	355	3	1	9	Y	1					24
05	558 #	317	-0-	-241	-0-	316	3	1	9	Y	1					25
*06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					25

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					9
02	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					9
03	527 #	435	-0-	-92	-0-	435	3			Y	-0-					9
04	510 #	375	-0-	-135	-0-	373	3	2	9	Y	2					11
05	527 #	289	-0-	-238	-0-	289	3			Y	-0-					11
*06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					11

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					44
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					44
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					44
04	270 #	214	-0-	-56	-0-	213	3	1	9	Y	1					45
05	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					45
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					45

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					4
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					4
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					4
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					4
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					4
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					1
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	932	3	32	9	N	29					281
02	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	N	22					303
03	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1035	3	124	9	N	113	190	1			226
04	943 R	943	-0-	-0-	-0-	888	3	55	9	N	50					276
05	724 R	724	-0-	-0-	-0-	687	3	37	9	N	34	180	1			130
*06	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1098	3	37	9	N	34					164

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

01	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

01	3782 #	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	-0-					52
02	3276 #	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	-0-					52
03	3534 #	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			N	-0-					52
04	3420 #	3218	-0-	-202	-0-	3218	2			N	-0-					52
05	3472 #	3171	-0-	-301	-0-	3170	2	1	9	N	1	1	8			52
*06	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					52

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	R	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					139
02	2044	#	1806	-0-	-238	-0-	1806	2			N	-0-					139
03	2263	#	2003	-0-	-260	-0-	2000	2	3	9	N	3					142
04	2190	#	2186	-0-	-4	-0-	2182	2	4	9	N	4					146
05	2263	#	1903	-0-	-360	-0-	1895	2	8	9	N	7	1	8			152
06	2190	#	2001	-0-	-189	-0-	1998	2	3	9	N	3					155

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342

01	868	#	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					39
02	672	#	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					39
03	744	#	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					39
04	720	#	718	-0-	-2	-0-	717	2	1	9	N	1	1	8			39
05	744	#	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					39
06	780	#	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					39

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	37	24	1			74
							41	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	34	48	1			60
							37	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	Y	35	48	1			47
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	35					82
							39	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	32	23	1			91
							35	9									
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	Y	36	89	1			38
							40	9									

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					206
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	822	2	8	9	N	7					89
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	N	8					97
03	837	N	610	-0-	-227	-0-	604	2	6	9	N	5					102
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	722	2	2	9	N	2					104
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					104
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					105

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

01	620	N	575	-0-	-45	-0-	569	2	6	9	N	5					187
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	1	8			194
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6					200
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					205
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	N	5					210
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	571	2	4	9	N	4	186	1			28

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

01	1268		1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

01	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1743	-0-	-273	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	284	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1488	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	3	6	9	N	5	5	8			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					4
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	28	1	1536	2	N	-0-					4
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	31	1	1755	2	N	-0-					4
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	1810	2	N	-0-					4
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	-0-					4
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	2	N	-0-					4

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5168	-0-	-970	-0-	31	1	5137	2	N	-0-					60
02	5544	X	4751	-0-	-793	-0-	28	1	4723	2	N	-0-					60
03	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	31	1	5490	2	N	-0-					60
04	6000	X	5229	-0-	-771	-0-	30	1	5199	2	N	-0-					60
05	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	31	1	5506	2	N	-0-					60
06	5340	X	4976	-0-	-364	-0-	30	1	4946	2	N	-0-					60

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	31	1	9381	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7552	-0-	-876	-0-	28	1	7524	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7676	-0-	-1252	-0-	31	1	7645	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	6871	-0-	-2189	-0-	30	1	6841	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	7339	-0-	-2023	-0-	31	1	7308	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7016	-0-	-2044	-0-	30	1	6986	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					57
02	1148	N	642	-0-	-506	-0-	642	2			N	-0-					57
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					57
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					57
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					57
06	1710	N	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-					57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	2			N	-0-					23
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					23
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					23
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					23
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

01	2666	#	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	3276	#	1364	-0-	-1912	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	3627	#	1836	-0-	-1791	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	1584	-0-	-896	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	2400	#	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-				-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-				-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2			N	-0-				-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-				-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-				-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					90
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					90
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					90
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					90
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					90

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	346	2	15	9	N	14	22	1			4
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	12	9	1			7
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	354	2	13	9	N	12	9	1			10
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	345	2	12	9	N	11					21
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	409	2	15	9	N	14	19	1			16
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	349	2	12	9	N	11	22	1			5

ATHLON HOLDINGS LP 036067
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 6 RRCID -> 067070 COMPL. DATE 06/16/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					61
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					61
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					61
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					61

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1119	3	3	9	Y	3					23
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2123	1001	3			Y	-0-					23
03	2300	N	966	-0-	-1334	789	966	3			Y	-0-					23
04	1388	N	599	-0-	-789	-0-	599	3			Y	-0-					23
*05	1116	N	524	-0-	-592	-0-	523	3	1	9	Y	1	14	1			10
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	525	3	1	9	Y	1					11

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	1214	3	2	9	Y	2					151
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2340	1124	3			Y	-0-					151
03	2300 N	1248	-0-	-1052	1288	1248	3			Y	-0-					151
04	2605 N	1317	-0-	-1288	-0-	1317	3			Y	-0-					151
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					151
06	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	3			Y	-0-					151

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

01	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					234
02	2716 X	2261	-0-	-455	-0-	2261	3			N	-0-					234
03	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	2599	3			N	-0-					234
04	2610 N	2494	-0-	-116	-0-	2494	3			N	-0-					234
05	2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088	3			N	-0-					234
06	2520 N	2371	-0-	-149	-0-	2261	3	110	9	N	100	178	1			156

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047

01	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	1225	3	4	9	Y	4					30
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2297	1068	3			Y	-0-					30
03	2300 N	1207	-0-	-1093	1204	1207	3			Y	-0-					30
04	2373 N	1169	-0-	-1204	-0-	1168	3	1	9	Y	1					31
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	3	1	9	Y	1	18	1			14
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					14

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	242	3	2	9	Y	2					93
02	DLQ G-10	157	-0-	157	401	157	3			Y	-0-					93
03	568 N	167	-0-	-401	-0-	167	3			Y	-0-					93
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					93
*05	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					93
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					93

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063

01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	526	3	2	9	Y	2					15
02	DLQ G-10	487	-0-	487	1015	487	3			Y	-0-					15
03	1563 N	548	-0-	-1015	-0-	548	3			Y	-0-					15
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	Y	1					16
*05	527 N	374	-0-	-153	-0-	374	3			Y	-0-	9	1			7
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					7

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON HOLDINGS LP //CONT.// 036067
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 19 RRCID -> 210415 COMPL. DATE 01/00/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

01	93 N	72	-0-	-21	-0-	15	1	57	2	N	-0-					120
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					120
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					120
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					120
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-					120
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					120

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	N	-0-					93
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-					93
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					93
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					93
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					93
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	2	N	-0-					93

FOREST OIL CORPORATION 275740
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 21 RRCID -> 215429 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7845 - 8049

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & J SERVICES COMPANY 427662
COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					194
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					194
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					194
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					194
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					65
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					65
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					65
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					65

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					214
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					214
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					214
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					214
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					214
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

01	806	N	746	-0-	-60	-0-	744	3	2	9	N	2					155
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					155
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	739	3	3	9	N	3					158
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	685	3	2	9	N	2					160
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	N	2					162
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	708	3	6	9	N	5					167

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	1271	N	697	-0-	-574	-0-	697	3			N	-0-					160
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	953	3	4	9	N	4					164
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					169
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5					174
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	805	3	1	9	N	1					175
06	990	N	283	-0-	-707	-0-	283	3			N	-0-					175

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	806	N	407	-0-	-399	-0-	399	3	8	9	N	7					89
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					104
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16					120
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	724	3	19	9	N	17					137
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	739	3	11	9	N	10					147
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	662	3	2	9	N	2					149

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 1 RRCID -> 164756 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7558 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3	9	N	3					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2	9	N	2					29
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	3	2	9	N	2					31
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	3	3	9	N	3					34
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	3	1	9	N	1					35
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9	N	3					38

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					25
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					25
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					25
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					25
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					25

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					29
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					29
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					29
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					29

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	N	4					183
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	47	3	6	9	N	5					188
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	N	3	170	1			21
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					22
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1					23

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

01	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					60
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					60
03	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					60
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					60
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					60
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	N	2					62

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	899	N	830	-0-	-69	-0-	808	3	22	9	Y	20	57	1			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9	9	Y	8					8
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	644	3	9	9	Y	8					16
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	859	3	13	9	Y	12					28
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	825	3	12	9	Y	11					39
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	752	3	21	9	Y	19					58

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	584	3	13	9	Y	12	34	1			-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	Y	5					5
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	492	3	6	9	Y	5					10
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	657	3	8	9	Y	7					17
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	651	3	7	9	Y	6					23
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	603	3	12	9	Y	11					34

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

01	930	N	909	-0-	-21	-0-	902	3	7	9	Y	6					77
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	3	14	9	Y	13					90
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	579	3	6	9	Y	5					95
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	854	3	11	9	Y	10					105
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	3	11	9	Y	10					115
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	3	17	9	Y	15					130

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1089	3	12	9	Y	11					38
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	947	3	4	9	Y	4					42
03	1085	N	823	-0-	-262	-0-	819	3	4	9	Y	4					46
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	3	14	9	Y	13	55	1			4
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	3	9	9	Y	8					12
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	3	8	9	Y	7					19

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1880	3	11	9	Y	10					20
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1692	3	14	9	Y	13					33
03	1891	N	1417	-0-	-474	-0-	1409	3	8	9	Y	7					40
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1852	3	8	9	Y	7					47
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1846	3	13	9	Y	12					59
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	3	3	9	Y	3					62

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

01	620	N	522	-0-	-98	-0-	513	3	9	9	N	8	159	1			-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	447	3	15	9	N	14					14
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	N	7					21
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					26
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	N	3					29

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

01	837	N	763	-0-	-74	-0-	726	3	37	9	Y	34	95	1			-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	3	17	9	Y	15					15
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	742	3	17	9	Y	15					30
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	3	22	9	Y	20					50
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	867	3	20	9	Y	18					68
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	861	3	36	9	Y	33					101

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

01	434	N	370	-0-	-64	-0-	362	3	8	9	Y	7					16
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	402	3	12	9	Y	11					27
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6					33
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	Y	6					39
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	517	3	10	9	Y	9					48
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3					51

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	858	3	11	9	Y	10					20
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	3	14	9	Y	13					33
03	806	N	511	-0-	-295	-0-	503	3	8	9	Y	7					40
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	Y	7					47
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	829	3	12	9	Y	11					58
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4	9	Y	4					62

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	Y	24					85
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	Y	10					95
03	713	N	409	-0-	-304	-0-	400	3	9	9	Y	8					103
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	635	3	32	9	Y	29	127	1			5
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	Y	18					23
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	679	3	18	9	Y	16					39

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	274	3	1	9	N	1	1	8			151
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					151
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					151
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					151
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					151
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					151

MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
JOHNSON 104 WELL #: 1 RRCID -> 076209 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLOY OPERATING, INC. 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					11
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					12
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					12
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					12
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					45
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	3	3	9	Y	3					48
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					48
04	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			Y	-0-					48
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	3			Y	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					45
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	3	3	9	N	3					48
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					48
04	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	3			N	-0-					48
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	3			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					10
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			N	-0-					10
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	5	2			N	-0-					10
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					10
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	9	0			1
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	51	2	2	9	N	2					7
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	N	3					10
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					10
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	9	0			1
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					1

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					8
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3					11
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					13
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5					18
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	N	1	16	0			3
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					3

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1	9	Y	1					13
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	99	2	1	9	Y	1					14
03	198 N	98	-0-	-100	-0-	98	2			Y	-0-					14
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	Y	4					18
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					18
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					18

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					3
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					4
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2					6
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					9
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	8	0			2
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					2

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					4
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	177	2	1	9	N	1					5
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	N	3					8
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					10
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	9	0			2
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					2

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

01	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					30
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					31
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	765	2	3	9	N	3					34
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2					36
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	31	0			5
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					5

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					48
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					48
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					48
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					48
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					48
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					48

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

01	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	1	9	N	1					9
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2					11
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	N	2					13
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	166	2	3	9	N	3					16
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	14	0			2
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					2

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					6
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					8
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					11
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					14
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	N	1	12	0			3
*06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					3

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					7
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					9
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	272	2	3	9	N	3					12
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					14
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	13	0			2
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					2

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

01	186 N	155	-0-	-31	-0-	130	2	25	9	N	23					27
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					28
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3					31
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					33
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	N	1	29	0			5
*06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					5

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					7
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					8
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3					11
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					13
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	12	0			2
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					2

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

01	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					10
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	296	2	2	9	N	2					12
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	285	2	2	9	N	2					14
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					14
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	13	0			2
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					2

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					6
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	245	2	1	9	N	1					7
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	227	2	3	9	N	3					10
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					12
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	11	0			2
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					2

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	896	2	7	9	N	6					111
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	799	2	3	9	N	3					114
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	840	2	4	9	N	4					118
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	836	2	4	9	N	4					122
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	853	2	6	9	N	5					127
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3					130

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					6
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1					7
03	161	N	85	-0-	-76	-0-	85	2			Y	-0-					7
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					7
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					7
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					7

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	N	2					80
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2					82
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					82
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					83
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					83
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					83

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					29
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	2			N	-0-					29
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					29
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					29
06	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					29

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					59
02	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					59
03	566	N	291	-0-	-275	-0-	291	2			Y	-0-					59
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					59
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					59
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					59

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	434	-0-	-438	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					17
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					17
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					17
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					17

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	711	2	20	9	N	18					166
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13					179
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					185
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	2	15	9	N	14					199
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	184	0			18
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3					21

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		746	-0-	746	746	746	2			Y	-0-					14
03	1598	N	852	-0-	-746	-0-	852	2			Y	-0-					14
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					14
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					14
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	2			Y	-0-					14

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	290	-0-	-237	-0-	288	2	2	9	Y	2					31
02	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					31
03	523	N	266	-0-	-257	-0-	266	2			Y	-0-					31
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					31
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					31
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					31

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					11
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					11
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					11
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					11
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					11
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					11

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					61
02	448	N	85	-0-	-363	-0-	85	2			N	-0-					61
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					61
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					61
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					26
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	1094	2			N	-0-					26
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					26
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					26
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					26
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					26

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

01	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	889	-0-	-103	-0-	874	2	15	9	N	14					103
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	779	2	2	9	N	2					105
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	N	7					112
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	798	2	8	9	N	7					119
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					119
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					119

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					81
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					81
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					81
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					81
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					81
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					81

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	940	2	19	9	N	17					105
02	868	N	618	-0-	-250	-0-	617	2	1	9	N	1					106
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					107
04	930	N	561	-0-	-369	-0-	560	2	1	9	N	1					108
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					108
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					108

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7					56
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	N	4					60
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					60
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	83	2	1	9	N	1					61
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					61
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5					66

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2938	2	13	9	N	12					140
02	3136	X	2658	-0-	-478	-0-	2646	2	12	9	N	11					151
03	3472	X	2808	-0-	-664	-0-	2800	2	8	9	N	7					158
04	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2863	2	10	9	N	9					167
05	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2911	2	3	9	N	3					170
06	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2779	2	10	9	N	9					179

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	613	2	33	9	N	30					30
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8					38
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					78
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					78
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					78
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					78
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					78

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	547	-0-	-662	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	803	-0-	-158	-0-	781	2	22	9	N	20					182
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					182
03	837	N	378	-0-	-459	-0-	359	2	19	9	N	17	146	1			53
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					53
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					55
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					56

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					120
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					120
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					120
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					120
05	527	N	46	-0-	-481	-0-	46	2			N	-0-					120
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					120

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	527	N	122	-0-	-405	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	1736	X	1322	-0-	-414	-0-	1311	2	11	9	N	10					118
02	1568	X	912	-0-	-656	-0-	912	2			N	-0-					118
03	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1214	2	7	9	N	6					124
04	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	1498	2	1	9	N	1					125
05	1674	X	1520	-0-	-154	-0-	1520	2			N	-0-					125
*06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13					138

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	3	19	9	N	17					105
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	3	13	9	N	12					117
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	3	9	9	N	8					125
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1883	3	20	9	N	18					143
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2108	3	11	9	N	10					153
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	N	11					164

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHRANK WELL #: 1 RRCID -> 132867 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 6550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3537	3	7	9	N	6					14
02	3164	X	3018	-0-	-146	-0-	3014	3	4	9	N	4					18
03	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	2530	3	8	9	N	7					25
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3507	3	7	9	N	6					31
05	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	3457	3	4	9	N	4					35
06	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	3283	3			N	-0-					35

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					120
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					120
03	1457	N	554	-0-	-903	-0-	554	3			N	-0-					120
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					120
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1385	3	3	9	N	3					123
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	3	8	9	N	7					130

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

01	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					3
02	392	N	29	-0-	-363	-0-	29	3			N	-0-					3
03	651	N	286	-0-	-365	-0-	286	3			N	-0-					3
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					3
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					3
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					3

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

01	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	744	N	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

01	279	N	99	-0-	-180	-0-	98	3	1	9	N	1	1	8			171
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					171
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					171
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					171
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					174
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	N	2					176

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-		-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-		-0-
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2		N	-0-		-0-
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		61
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		61
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-		61
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		61
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2		N	-0-		-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	19		19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

01	744	N	428	-0-	-316	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2			N	-0-					-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

01	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2075	2	6	9	N	5					127
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2278	2	2	9	N	2					129
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	2	20	9	N	18					147
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2470	2	7	9	N	6					153
05	2511	N	1665	-0-	-846	-0-	1665	2			N	-0-					153
06	2490	N	2071	-0-	-419	-0-	2058	2	13	9	N	12					165

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112

ELDORADO, N. (CANYON B) //CONT.// 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	1			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	1			N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	1			N	-0-					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

01	341 N	235	-0-	-106	-0-	30	1	205	3	N	-0-					125
02	784 N	256	-0-	-528	-0-	30	1	226	3	N	-0-					125
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	30	1	299	3	N	-0-					125
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	-0-					125
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-					125
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	N	-0-					125

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1348	3	N	12					130
							13	9									
02	1288	N	1106	-0-	-182	-0-	30	1	1073	3	N	3					133
							3	9									
03	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	30	1	1000	3	N	-0-					133
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	3	N	13					146
							14	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	3	N	-0-					146
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	3	N	7					153
							8	9									

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					3
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					3
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					3
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					3
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					3

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

01	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-					8
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	696	3			Y	-0-					8
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			Y	-0-					8
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			Y	-0-					8
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-					8
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	3			Y	-0-					7

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					5
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					5
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					5
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					5
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			Y	-0-					5
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					5

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					2
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			Y	-0-					2
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19900	2	59	9	N	54	152	1			35
02	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18582	2	80	9	N	73					108
03	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20389	2	88	9	N	80	1	8			187
04	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20650	2	74	9	N	67	185	1			69
05	19747	X	17363	-0-	-2384	-0-	17284	2	79	9	N	72					141
*06	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	21625	2	56	9	N	51					192

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 069945 COMPL. DATE 06/10/1952 TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	N	2					80
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2					82
03	1891 N	1309	-0-	-582	-0-	1306	2	3	9	N	3					85
04	1860 N	1199	-0-	-661	-0-	1193	2	6	9	N	5					90
05	1767 N	1122	-0-	-645	-0-	1118	2	4	9	N	4					94
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					95

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017

01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	336 #	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-			-0-
03	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-			-0-
04	450 #	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	465 #	19	-0-	-446	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

FWB (CANYON SAND) 29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BOOK, BEN WELL #: 6 RRCID -> 124851 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3990 - 3992

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - PLUGGED 02-01-2013

LEE WELL #: RRCID -> 156309 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2010

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-			-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

01	2728 #	2587	-0-	-141	-0-	2557	3	30	9	N	27			102
02	2464 #	2299	-0-	-165	-0-	2280	3	19	9	N	17			119
03	2728 #	1672	-0-	-1056	-0-	1655	3	17	9	N	15			134
04	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2516	3	13	9	N	12			146
05	2604 #	2544	-0-	-60	-0-	2537	3	7	9	N	6			152
06	2490 #	2453	-0-	-37	-0-	2441	3	12	9	N	11			163

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	680	-0-	-467	-0-	58	1	622	3	N	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	52	1	503	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1497	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	55	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	601	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	3	Y	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	73	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	65	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	52	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	62	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	62	1	594	3	Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

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

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

01	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					15
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					15
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					15
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					15
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	215	3	6	9	N	5					20

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	42	1	691	3	N	-0-					-0-
03	930	N	757	-0-	-173	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	37	1	705	3	N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
*06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	357	-0-	-263	-0-	30	1	327	2	N	-0-					3
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-					3
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	40	1	367	2	N	-0-					3
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					3
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	31	1	365	2	N	-0-					3
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	29	1	350	2	N	-0-					3

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF-NOELKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048383 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	22	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013

HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

01	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2		N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	B	-0-	525	2		N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	B	-0-	501	2		N	-0-					-0-

HALFF "67" WELL #: 1 RRCID -> 070148 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 1465 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HALFF "64-E" WELL #: 1 RRCID -> 075482 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FLAT ROCK (DEVONIAN) 31236 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DINERO OPERATING COMPANY 220711
FLATHEAD #2 WELL #: 2 RRCID -> 185254 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870

01	682	X	628	-0-	-54	-0-	621	3	7	9	N	6					198
02	616	X	428	-0-	-188	-0-	417	3	11	9	N	10					208
03	589	X	540	-0-	-49	-0-	530	3	10	9	N	9					217
04	600	X	490	-0-	-110	-0-	480	3	10	9	N	9	182	1			44
05	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					44
*06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2309	3	41	9	N	37					81

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: RRCID -> 272234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1283 - 3953

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

01	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3		N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	3		N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3		N	-0-					-0-
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3		N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-					105
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-	5	5			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	582	-0-	-348 B	-0-	580	2	2	9	N	2					102
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	1					103
05	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					103
*06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	890	2	3	9	N	3					106

INVADER2ENERGY 425662
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					95
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					100
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					101
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
BOY SCOUTS OF AMERICA "K" WELL #: 1 RRCID -> 018883 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 3960 - 3970

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
TREADWELL, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 061508 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 4208 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WEBSTER, J. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREGOR -3- WELL #: 5 RRCID -> 223582 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136

01	496	N	395	-0-	-101	-0-	138	1	257	2	N	-0-					42
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	26	1	316	2	N	-0-					42
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	165	1	207	2	N	-0-					42
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	131	1	266	2	N	-0-					42
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	89	1	267	2	N	2					44
							2	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	97	1	224	2	N	-0-					44

MCGREGOR -3- C WELL #: 4 RRCID -> 225133 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172

01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	430	1	805	2	N	-0-	9	7			14
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	86	1	1058	2	N	-0-					14
03	1426	N	154	-0-	-1272	-0-	68	1	86	2	N	-0-					14
04	1200	N	772	-0-	-428	-0-	256	1	516	2	N	-0-					14
05	1271	N	346	-0-	-925	-0-	86	1	260	2	N	-0-					14
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	172	1	398	2	N	-0-					14

MCGREGOR SX -3- WELL #: 6 RRCID -> 270682 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4089 - 4146

01	124	X	36	-0-	-88	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	-0-					-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
MCGREGOR SX -3- WELL #: RRCID -> 272223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1283 - 3953

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	2	31	9	N	28					102
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	N	33					135
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	73	2	37	9	N	34					169
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	151	2	14	9	N	13					182

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) //CONT.// 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	50	-0-	50	106	50	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	43	-0-	43	149	43	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	38	-0-	38	187	38	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	241	54	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	53	-0-	53	294	53	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	55	-0-	55	349	55	2			N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	741	-0-	-96	-0-	697	2	44	9	N	40					175
02	728	X	707	-0-	-21	-0-	629	2	78	9	N	71	177	1			69
03	806	X	477	-0-	-329	-0-	477	2			N	-0-					69
04	720	X	682	-0-	-38	-0-	648	2	34	9	N	31					100
05	775	X	726	-0-	-49	-0-	685	2	41	9	N	37					137
06	750	X	409	-0-	-341	-0-	295	2	114	9	N	104					241

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					42
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	-0-					42
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					42
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	48	1	91	2	N	-0-					42

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
STALEY OPERATING CO. 811415
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1005	2	8	9	N	7					24
02	952	N	620	-0-	-332	-0-	616	2	4	9	N	4					28
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	823	2	6	9	N	5					33
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	572	2			N	-0-					33
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					33
06	810	N	421	-0-	-389	-0-	421	2			N	-0-					33

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1654	2	57	9	N	52					193
02	1400 N	1377	-0-	-23	-0-	1355	2	22	9	N	20	178	1			35
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	N	47					82
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2081	2	59	9	N	54					136
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1737	2	30	9	N	27	153	1			10
*06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2467	2	51	9	N	46					56

XOG OPERATING LLC 945921
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

01	899 N	201	-0-	-698	-0-	181	2	20	9	N	18					105
02	1064 N	38	-0-	-1026	-0-	6	2	32	9	N	29					134
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45					179
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	832	2	23	9	N	21					200
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3	176	1			27
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	2					29

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

01	1891 #	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
02	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
03	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
04	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2715	-0-	2715	2715	2715	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	4391	-0-	4391	7106	4391	3			Y	-0-					-0-

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5795	1168	-0-	-4627	-0-	1101	2	67	9	N	61					61
02	1073	1073	-0-	-0-	-0-	1028	2	45	9	N	41					102
03	1023 N	870	-0-	-153	-0-	824	2	46	9	N	42					144
04	990 N	687	-0-	-303	-0-	651	2	36	9	N	33					177
05	1023 N	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					177
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					177

FRITZESS (ODOM LIME) 33050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
CRAVER WELL #: 1 RRCID -> 110197 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5282 - 5286

01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

01	806 N	557	-0-	-249 B	-0-	554	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

01	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	870 N	798	-0-	-72 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					112
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					112
03	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-					112
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					112
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					112
*06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	295	2	76	9	N	69	3	8			178

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	635	-0-	-822 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	646	-0-	-754 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	798	-0-	-225 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	930	-0-	-341 B	-0-	930	3			N	-0-					73
02	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					73
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					73
04	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					73
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					73
06	1260	N	1219	-0-	-41 B	-0-	1219	3			N	-0-					73

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*06	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

01	2139 N	1675	-0-	-464 B	-0-	1675	2			N	-0-					91
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1850	2	3	9	N	3					94
03	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2097	2	8	9	N	7					101
04	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1947	2	39	9	N	35					136
05	2046 N	1948	-0-	-98 B	-0-	1948	2			N	-0-					136
06	2040 N	1991	-0-	-49 B	-0-	1991	2			N	-0-					136

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

01	2480 N	1957	-0-	-523 B	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
03	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*06	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

01	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

01	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

01	1612 N	1324	-0-	-288 B	-0-	1300	2	24	9	N	22					142
02	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1259	2	30	9	N	27					169
03	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	1537	2	36	9	N	33					202
04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1447	2	29	9	N	26					228
05	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1468	2	24	9	N	22					250
06	1530 N	1459	-0-	-71 B	-0-	1422	2	37	9	N	34	192	1			92

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

01	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2115	-0-	-613 B	-0-	372	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	2352 N	2267	-0-	-85 B	-0-	336	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	372	1	2217	2	N	-0-					-0-
04	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	360	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	372	1	2433	2	N	-0-					-0-
*06	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	360	1	2518	2	N	-0-					-0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	968	-0-	-117 B	-0-	949	2	19	9	N	17					154
02	1148 N	1056	-0-	-92 B	-0-	1041	2	15	9	N	14	1	8			167
03	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	1124	2	4	9	N	4					171
04	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868	2			N	-0-					171
05	1178 N	1042	-0-	-136 B	-0-	1036	2	6	9	N	5					176
06	1080 N	622	-0-	-458 B	-0-	616	2	6	9	N	5					181

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2438	-0-	-104 B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2378	-0-	-412 B	-0-	2378	2			N	-0-					184
02	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2602	2	6	9	N	5					189
03	2821 N	2780	-0-	-41 B	-0-	2760	2	20	9	N	18					207
04	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			N	-0-					207
05	2821 N	2578	-0-	-243 B	-0-	2578	2			N	-0-					207
06	2700 N	2512	-0-	-188 B	-0-	2512	2			N	-0-					207

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	893	-0-	-130 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	896 N	820	-0-	-76 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1000	-0-	-50 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1120	-0-	-244 B	-0-	139	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	126	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	139	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	655	-0-	-425 B	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	72	-0-	-1168 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	1260 N	1247	-0-	-13 B	-0-	135	1	1112	2	N	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	914	-0-	-256 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	935	-0-	-212 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					17
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					17
03	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					17
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					17
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					17
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					17

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1945	-0-	-628 B	-0-	1942	2	3	9	N	3					81
02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	2	1	9	N	1					82
03	2356	N	2343	-0-	-13 B	-0-	2341	2	2	9	N	2					84
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-					84
05	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-					84
06	2280	N	2195	-0-	-85 B	-0-	2195	2			N	-0-					84

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	780	N	718	-0-	-62 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1686	-0-	-143 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1384	-0-	-600 B	-0-	67	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	67	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1471	-0-	-110 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1522	-0-	-188 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	647	-0-	-1027 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	787	-0-	-333 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1080	-0-	-660 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1180	-0-	-587 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1614	-0-	-184 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

01	1395	N	1012	-0-	-383 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1140	-0-	-317 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

01	1705	N	1482	-0-	-223 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1675	-0-	-216 B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1443	-0-	-386 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

01	2170	N	1630	-0-	-540 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2086	-0-	-53 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1991	-0-	-19 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

01	1984	N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900	2			N	-0-					99
02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					99
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-					99
04	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					99
05	2015	N	1771	-0-	-244 B	-0-	1771	2			N	-0-					99
06	2010	N	1660	-0-	-350 B	-0-	1660	2			N	-0-					99

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	713	N	589	-0-	-124 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	847	-0-	-145 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	906	-0-	-84 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

01	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279	N	142	-0-	-137 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

01	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

01	1395	N	1136	-0-	-259 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1209	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

01	1488	N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1431	-0-	-99 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

01	2697	N	1855	-0-	-842 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2242	-0-	-21 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-	-66 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

01	4061	X	2980	-0-	-1081 B	-0-	2980	2			N	-0-					44
02	3668	X	3322	-0-	-346 B	-0-	3322	2			N	-0-					44
03	4061	X	3602	-0-	-459 B	-0-	3602	2			N	-0-					44
04	3930	X	3524	-0-	-406 B	-0-	3524	2			N	-0-					44
05	4061	X	3621	-0-	-440 B	-0-	3621	2			N	-0-					44
06	3570	X	3450	-0-	-120 B	-0-	3450	2			N	-0-					44

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

01	1519	N	1092	-0-	-427 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	552	-0-	-498 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	614	-0-	-502 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	930	N	579	-0-	-351 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

01	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*06	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

01	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1140	-0-	-379 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1277	-0-	-193 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

01	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	551	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1349	-0-	-232 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1316	-0-	-110 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

01	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-	-124 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

01	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

01	1674	N	1448	-0-	-226 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1595	-0-	-141 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	1537	-0-	-44 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	330	N	57	-0-	-273 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

01	961	N	635	-0-	-326 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	616	N	371	-0-	-245 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	558	N	435	-0-	-123 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 2		N	-0-			25
02	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2		N	-0-			25
03	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 2		N	-0-			25
04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 2		N	-0-			25
05	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 2		N	-0-			25
*06	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 2		N	-0-			25

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

01	1705 N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	1440 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

01	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	22 1	995 2	N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	22 1	958 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1132	-0-	-108 B	-0-	22 1	1110 2	N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	22 1	1069 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1071	-0-	-14 B	-0-	22 1	1049 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1063	-0-	-47 B	-0-	22 1	1041 2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

01	1829 N	1532	-0-	-297 B	-0-	1532 2		N	-0-			30
02	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 2		N	-0-			30
03	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2		N	-0-			30
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 2		N	-0-			30
05	1953 N	1587	-0-	-366 B	-0-	1587 2		N	-0-			30
06	1800 N	1704	-0-	-96 B	-0-	1704 2		N	-0-			30

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
06	180 N	96	-0-	-84 B	-0-	96 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

01	2852 N	2441	-0-	-411 B	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2596	-0-	-101 B	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
06	2640 N	2538	-0-	-102 B	-0-	2538 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

01	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	558	N	456	-0-	-102 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	847	-0-	-207 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

01	868	N	661	-0-	-207 B	-67324	661	2			N	-0-					-0-
02	560	N	730	-0-	170 B	-67154	730	2			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147 B	-67154	721	2			N	-0-					-0-
04	630	N	700	-0-	70 B	-67084	700	2			N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119 B	-67084	687	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7 B	-67084	683	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

01	589	N	369	-0-	-220 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

01	2635	N	2094	-0-	-541 B	-0-	2094	2			N	-0-					64
02	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					64
03	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-					64
04	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	2			N	-0-					64
05	2480	N	2472	-0-	-8 B	-0-	2472	2			N	-0-					64
06	2460	N	2420	-0-	-40 B	-0-	2420	2			N	-0-					64

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

01	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					50
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					50
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					50
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					50
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					50
06	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2			N	-0-					50

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	566	-0-	-612 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	840	N	219	-0-	-621 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	880	-0-	-236 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

01	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

01	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

01	1085	N	1013	-0-	-72 B	-0-	992	2	21	9	N	19					216
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	917	2	39	9	N	35					251
03	1209	N	1056	-0-	-153 B	-0-	1027	2	29	9	N	26	187	1			90
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	948	2	32	9	N	29					119
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	969	2	14	9	N	13					132
06	1020	N	952	-0-	-68 B	-0-	928	2	24	9	N	22					154

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

01	403	N	131	-0-	-272 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

01	3286	X	2860	-0-	-426 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3155	-0-	-286 B	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3081	-0-	-249 B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3237	-0-	-204 B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3073	-0-	-107 B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					52
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					52
03	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					52
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					52
05	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					52
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					52

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1237	-0-	-437 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	817	-0-	-671 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	898	-0-	-422 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1975	-0-	-226 B	-0-	1975	2			N	-0-					104
02	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2			N	-0-					104
03	2201	N	2196	-0-	-5 B	-0-	2196	2			N	-0-					104
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					104
05	2263	N	2144	-0-	-119 B	-0-	2144	2			N	-0-					104
06	2130	N	2051	-0-	-79 B	-0-	2051	2			N	-0-					104

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2110	-0-	-277 B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2176	-0-	-304 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2232	-0-	-31 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*06	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	780	-0-	-398 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	643	-0-	-566 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	640	-0-	-259 B	-0-	640	2			N	-0-					84
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					84
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					84
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					84
05	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					84
06	840	N	737	-0-	-103 B	-0-	737	2			N	-0-					84

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0- B	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976	X	2925	-0-	-51 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2793	-0-	-87 B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2783	-0-	-193 B	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2721	-0-	-99 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1587	-0-	-428 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1886	-0-	-191 B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1804	-0-	-116 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1191	-0-	-235 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2867	-0-	-295 B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2767	-0-	-89 B	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3111	-0-	-20 B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-	-119 B	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3048	-0-	-21 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2863	-0-	-137 B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	67	-0-	-1328 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	1148	N	709	-0-	-439 B	-0-	67	1	642	2	N	-0-					-0-
03	961	N	725	-0-	-236 B	-0-	67	1	658	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	22	1	752	2	N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3349	-0-	-247 B	-0-	3349	2			N	-0-					67
02	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					67
03	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	3820	2			N	-0-					67
04	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	2			N	-0-					67
05	3596	X	3477	-0-	-119 B	-0-	3477	2			N	-0-					67
06	3480	X	3469	-0-	-11 B	-0-	3469	2			N	-0-					67

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

01	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

01	2325	N	1785	-0-	-540 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1786	-0-	-911 B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	217	N	55	-0-	-162 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

01	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	496	N	375	-0-	-121 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

01	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

01	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	392	N	305	-0-	-87 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	236	-0-	-136 B	-0-	236	3			N	-0-					44
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					44
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					44
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					44
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					44
*06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					44

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

01	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1473	-0-	-201 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

01	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

01	1488	N	1110	-0-	-378 B	-0-	1110	2			N	-0-					52
02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					52
03	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					52
04	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					52
05	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480	2			N	-0-					52
06	1440	N	1415	-0-	-25 B	-0-	1415	2			N	-0-					52

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

01	3410	X	3265	-0-	-145 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3045	-0-	-35 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3315	-0-	-95 B	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184 B	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2895	-0-	-484 B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2775	-0-	-495 B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

01	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

01	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

01	1364	N	1138	-0-	-226 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9 B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

01	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*06	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

01	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0- B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*06	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

01	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*06	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

01	2511	N	2166	-0-	-345 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2148	-0-	-36 B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2318	-0-	-69 B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2245	-0-	-5 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

01	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	960	-0-	-76 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	922	-0-	-128 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

01	1023	N	956	-0-	-67 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	974	-0-	-111 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

01	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

01	1953	N	1571	-0-	-382 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	872	-0-	-771 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	624	-0-	-906 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

01	1488	N	1312	-0-	-176 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1431	-0-	-26 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1375	-0-	-5 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

01	1953	N	1752	-0-	-201 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1726	-0-	-234 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1838	-0-	-84 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

01	4402	X	3813	-0-	-589 B	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4157	-0-	-245 B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3881	-0-	-379 B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4051	-0-	-351 B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3936	-0-	-324 B	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

01	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

01	899	N	564	-0-	-335 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	896	N	579	-0-	-317 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	516	-0-	-228 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

01	1488	N	1177	-0-	-311 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1425	-0-	-3 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

01	1767	N	1450	-0-	-317 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1259	-0-	-505 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1276	-0-	-646 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

01	527	N	452	-0-	-75 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2093	-0-	-35 B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1993	-0-	-317 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

01	5487	X	5325	-0-	-162 B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4826	-0-	-130 B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5200	-0-	-411 B	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5040	-0-	-390 B	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5194	-0-	-417 B	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5042	-0-	-118 B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

01	2387	N	1988	-0-	-399 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2040	-0-	-32 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2262	-0-	-1 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2028	-0-	-235 B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*06	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

01	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1184	-0-	-76 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1379	-0-	-121 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

01	1116	N	712	-0-	-404 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	470	-0-	-584 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	690	N	391	-0-	-299 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

01	1333	N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72 B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

01	682	N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1179	-0-	-92 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1057	-0-	-173 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

01	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1026	X	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	837	X	554	-0-	-283 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*06	2010	X	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

01	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*06	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

01	1705	N	1569	-0-	-136 B	-0-	45	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1414	-0-	-14 B	-0-	45	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	45	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1404	-0-	-126 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1412	-0-	-169 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1335	-0-	-135 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

01	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1141	-0-	-119 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1246	-0-	-134 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

01	4495	X	3729	-0-	-766 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3990	-0-	-70 B	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4098	-0-	-162 B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4157	-0-	-276 B	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3998	-0-	-292 B	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	619	-0-	-156 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

01	1364	N	1186	-0-	-178 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

01	403	N	229	-0-	-174 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

01	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	22	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1743	-0-	-77 B	-0-	22	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1923	-0-	-92 B	-0-	22	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	22	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	22	1	2301	2	N	-0-					-0-
*06	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	22	1	2101	2	N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

01	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	681	2	4	9	N	4					128
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	662	2	3	9	N	3					131
03	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	778	2	13	9	N	12					143
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	746	2	4	9	N	4					147
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	739	2	7	9	N	6					153
06	780	N	711	-0-	-69 B	-0-	705	2	6	9	N	5					158

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

01	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

01	1240	N	1155	-0-	-85 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	120	-0-	120	9158	8	1	101	2	N	10					138
						11	9									
02	PRTL PLG	113	-0-	113	9271	9	1	95	2	N	8					146
						9	9									
03	PRTL PLG	106	-0-	106	9377	7	1	87	2	N	11					157
						12	9									
04	PRTL PLG	82	-0-	82	9459	6	1	67	2	N	8					165
						9	9									
05	PRTL PLG	65	-0-	65	9524	5	1	54	2	N	5					170
						6	9									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9524					N	NO RPT					170

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

01	1085 #	855	-0-	-230	-0-	68	1	691	3	N	87					191
						96	9									
02	896 #	743	-0-	-153	-0-	68	1	606	3	N	63	175	1			79
						69	9									
03	992 #	740	-0-	-252	-0-	68	1	593	3	N	72					151
						79	9									
04	840 #	589	-0-	-251	-0-	68	1	459	3	N	56	172	1			35
						62	9									
05	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	68	1	866	3	N	102					137
						112	9									
06	840 #	630	-0-	-210	-0-	68	1	484	3	N	71	170	1			38
						78	9									

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					53
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					53
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					54
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					54
*05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					55
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

01	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	2240		8	-0-	-2232	-0-	8	2			Y	-0-					93
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	140					233
							154	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	Y	92	190	1			135
							101	9									
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	95					230
*06	3000	N	4482	-0-	1482	1482	2191	1	2196	2	Y	86	198	1			118
							95	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	5600	X	4587	-0-	-1013	-0-	127	1	4116	2	Y	313	437	1			260
							344	9									
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	208	1	6926	2	Y	382	183	1	6	8	453
							420	9									
04	6000	X	5942	-0-	-58	-0-	162	1	5449	2	Y	301	424	1			330
							331	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	389	415	1			304
*06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	7245	1	7262	2	Y	391	445	1			250
							430	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	840	N	16	-0-	-824	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					101
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	Y	75					176
							83	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	11					187
							12	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	87					274
							96	9									
06	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	82	1	1048	2	Y	28	179	1			123
							31	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	189	1			16
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	79					95
							87	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	52					147
							57	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	30					177
							33	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	54	80	1			151
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	573	1	574	2	Y	55	180	1			26
							61	9									

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	153	1	4920	2	Y	346	365	1			85
							381	9									
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	210	1	6978	2	Y	297	184	1			198
							327	9									
04	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	173	1	5806	2	Y	175	182	1			191
							193	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	151	181	1			161
*06	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	5738	1	5752	2	Y	89	178	1			72
							98	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	5460	X	4611	-0-	-849	-0-	134	1	4359	2	Y	107	108	1			89
							118	9									
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	201	1	6722	2	Y	85	59	1			115
							94	9									
04	5850	X	5449	-0-	-401	-0-	155	1	5218	2	Y	69	106	1			78
							76	9									
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	89	98	1			69
*06	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	6882	1	6899	2	Y	88	101	1			56
							97	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	106	1	3441	2	Y	107	108	1			89
							118	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	159	1	5307	2	Y	85	59	1			115
							94	9									
04	4350	X	4318	-0-	-32	-0-	122	1	4120	2	Y	69	106	1			78
							76	9									
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	89	98	1			69
*06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	5433	1	5446	2	Y	88	101	1			56
							97	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					29
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					29
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					29
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					29
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					29

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					155
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	142	1	2123	2	N	11					166
							12	9									
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	718	1	10651	2	N	70	6	8			230
							77	9									
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	501	1	7879	2	N	73	195	1			108
							80	9									
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	823	1	10472	2	N	117					225
							129	9									
*06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	570	1	7306	2	N	4					229
							4	9									

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	98	1	1467	2	N	37					271
							41	9									
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2272	2	N	25	191	1	5	8	100
							28	9									
04	2040	X	2013	-0-	-27	-0-	119	1	1875	2	N	17					117
							19	9									
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	146	1	1864	2	N	37					154
							41	9									
*06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	224	1	2871	2	N	28					182
							31	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					43
02	1092	N	150	-0-	-942	-0-	9	1	141	2	N	-0-					43
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	N	-0-	16	1			27
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	-0-					27
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	107	1	1358	2	N	-0-					27
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	2	N	1	11	1			17
							1	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	141	1	4589	2	Y	159	112	1			133
							175	9									
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	177	1	5896	2	Y	128	89	1			172
							141	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	122	1	4120	2	Y	104	160	1			116
							114	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	135	147	1			104
*06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	5433	1	5446	2	Y	130	151	1			83
							143	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
02	9688	X	4298	-0-	-5390	-0-	268	1	3994	2	N	33					420
							36	9									
03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	717	1	10975	2	N	92	175	1	4	8	333
							101	9									
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	525	1	8258	2	N	50					383
							55	9									
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	863	1	10986	2	N	64					447
							70	9									
06	11400	X	10584	-0-	-816	-0-	763	1	9775	2	N	42	176	1			313
							46	9									

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	22	1	328	2	N	52					102
							57	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	57					159
							63	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	642	2	N	13					172
							14	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	9					181
							10	9									
06	990	N	710	-0-	-280	-0-	50	1	643	2	N	15	170	1			26
							17	9									

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	2	Y	103					165
							113	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	50	180	1			35
							55	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	Y	59					94
							65	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	93	109	1			78
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	767	1	769	2	Y	57					135
							63	9									

TALL CITY OPERATIONS LLC 835517
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	14	-0-	-3799	-0-	8	2	6	9	N	5					238
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3817	2	147	9	N	134					372
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4652	2	235	9	N	214	368	1			218
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4254	2	208	9	N	189	180	1			227
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4370	2	147	9	N	134	181	1			180
06	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	4065	2	193	9	N	175	198	1			157

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

01	DLQ G-10		241	-0-	241	241	237	3	4	9	Y	4					69
02	DLQ G-10		211	-0-	211	452	211	3			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		321	-0-	321	773	319	3	2	9	Y	2					71
04	1255	N	482	-0-	-773	-0-	476	3	6	9	Y	5					76
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3					79
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					80

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

01	DLQ G-10		192	-0-	192	192	189	3	3	9	Y	3					48
02	DLQ G-10		302	-0-	302	494	300	3	2	9	Y	2					50
03	DLQ G-10		182	-0-	182	676	181	3	1	9	Y	1					51
04	1091	N	415	-0-	-676	-0-	412	3	3	9	Y	3					54
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					58
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					60

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283

01	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	76	37	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28	-0-	28	104	28	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	34	-0-	-104	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 2 RRCID -> 142382 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298

01	403	N	263	-0-	-140	-0-	261	3	2	9	N	2					103
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	209	3	17	9	N	15					118
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					118
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					118
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					118
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					118

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	496	3	7	9	Y	6					62
02	DLQ G-10	535	-0-	535	1038	529	3	6	9	Y	5					67
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1456	415	3	3	9	Y	3					70
04	1815 N	359	-0-	-1456	-0-	351	3	8	9	Y	7					77
05	558 N	332	-0-	-226	-0-	324	3	8	9	Y	7					84
06	390 N	264	-0-	-126	-0-	258	3	6	9	Y	5					89

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	942	3	6	9	Y	5					75
02	DLQ G-10	727	-0-	727	1675	727	3			Y	-0-					75
03	DLQ G-10	893	-0-	893	2568	890	3	3	9	Y	3					78
04	2900 N	848	-0-	-2052	516	841	3	7	9	Y	6					84
05	1366 N	850	-0-	-516	-0-	847	3	3	9	Y	3					87
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	Y	1					88

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

01	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					21
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					21
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					21
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					21
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					21

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					86
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					86
03	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					86
04	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					86
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					86

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

01	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	504 X	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	558 X	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	540 X	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	952	X	893	-0-	-59	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	990	X	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	992	X	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	960	X	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					50
02	308	X	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					50
03	341	X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					50
04	330	X	309	-0-	-21	-0-	308	2	1	9	N	1					51
05	341	X	296	-0-	-45	-0-	295	2	1	9	N	1					52
06	300	X	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					52

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: 5 RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					55
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	Y	2					57
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	55	2	3	9	Y	3					60
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					62
05	DLQ G-10		55	-0-	55	112	53	2	2	9	Y	2					64
06	DLQ G-10		61	-0-	61	173	61	2			Y	-0-					64

NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
BYNUM WELL #: 1 RRCID -> 218580 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

HARTGROVE (CROSS CUT) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTGROVE (HARKEY) 39458 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
AGNEW, DARRELL W. 008723
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899		158	-0-	-741	266	158	3			N	-0-					-0-
02	812		546	-0-	-266	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	84	1	677	3	N	-0-			-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	3	N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	3	N	-0-			-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	3	N	-0-			-0-
06	810 N	572	-0-	-238	-0-	66	1	506	3	N	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
STALEY OPERATING CO. 811415
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

01	651 N	566	-0-	-85	-0-	563	2	3	9	N	3			81
02	560 N	445	-0-	-115	-0-	419	2	26	9	N	24			105
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	N	4			109
04	540 N	197	-0-	-343	-0-	178	2	19	9	N	17			126
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	N	8			134
06	600 N	293	-0-	-307	-0-	286	2	7	9	N	6			140

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

01	1023 #	577	-0-	-446	-0-	577	3			N	-0-			-0-
02	924 #	372	-0-	-552	-0-	372	3			N	-0-			-0-
03	899 #	342	-0-	-557	-0-	342	3			N	-0-			-0-
04	570 #	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-			-0-
05	589 #	172	-0-	-417	-0-	172	3			N	-0-			-0-
06	570 #	124	-0-	-446	-0-	124	3			N	-0-			-0-

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	2	N	-0-					-0-
04	630	N	366	-0-	-264	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	306	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	80	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	74	1	405	2	N	-0-					-0-
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	91	1	340	2	N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	75	1	412	2	N	-0-					-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY 706300
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	868	N	793	-0-	-75	-0-	13	1	768	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	712	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	14	1	620	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	14	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	12	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	13	1	475	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	620	N	525	-0-	-95	-0-	9	1	516	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	7	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	7	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	7 12	1 9	406	3	Y	11	11	1			2
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7 13	1 9	412	3	Y	12	11	1			3
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	405	3	Y	10	11	1			2
04	420	N	149	-0-	-271	-0-	3 4	1 9	142	3	Y	4	5	1			1
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	537	3	Y	4	4	1			1
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	487	3	Y	4	4	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	8 12	1 9	493	3	Y	11	12	1			2
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	441	3	Y	12	11	1			3
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	10 11	1 9	474	3	Y	10	11	1			2
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	11 6	1 9	454	3	Y	5	6	1			1
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	9 4	1 9	459	3	Y	4	4	1			1
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	12 4	1 9	448	3	Y	4	4	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	767	3	Y	11	12	1			2
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	11 13	1 9	634	3	Y	12	11	1			3
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	15 11	1 9	698	3	Y	10	11	1			2
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	16 6	1 9	662	3	Y	5	6	1			1
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	787	3	Y	4	4	1			1
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	761	3	Y	4	4	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	2 6	1 9	90	3	Y	5	5	1			1
02	196	N	86	-0-	-110	-0-	1 10	1 9	75	3	Y	9	8	1			2
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	81	3	Y	10	10	1			2
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	245	3	Y	5	6	1			1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	332	3	Y	4	4	1			1
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	323	3	Y	4	4	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	12	1	703	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	673	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	690	N	513	-0-	-177	-0-	12	1	495	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	12	1	576	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	762	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1536	-0-	-510	-0-	25	1	1492	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1614	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	40	1	1489	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1169	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	17	1	1013	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1067	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	24	1	966	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	17	1	851	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	21	1	794	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	655	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	11	1	489	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	680	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	582	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	788	-0-	-235	-0-	13	1	763	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	11	1	611	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	13	1	587	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	750	N	544	-0-	-206	-0-	13	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	11	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	12	1	464	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	12	1	698	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	11	1	611	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	848	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	24	1	958	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	21	1	1026	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	984	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1057	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	18	1	1048	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	21	1	839	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	17	1	848	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	22	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	753	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	14	1	622	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	14	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	12	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	14	1	522	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	19	1	1125	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	16	1	932	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1116	N	692	-0-	-424	-0-	15	1	667	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	24	1	970	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	22	1	1093	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	8	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	7	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

01	341	N	325	-0-	-16	-0-	5	1	308	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	5	1	275	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	7	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

01	744	N	716	-0-	-28	-0-	12	1	692	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	11	1	617	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	665	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	690	N	386	-0-	-304	-0-	9	1	371	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	732	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	20	1	1170	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	17	1	989	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	23	1	1068	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	25	1	1036	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	28	1	1348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1202	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	10	1	598	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	10	1	562	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	615	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	589	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	653	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	11	1	627	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	3	Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	465	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	494	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	12	1	488	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	10	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	6	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	16	1	987	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	16	1	902	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	21	1	968	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	990	N	785	-0-	-205	-0-	19	1	760	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	15	1	718	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	960	N	617	-0-	-343	-0-	16	1	597	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	38	1	1740	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	26	1	1048	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	32	1	1538	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39	1	1476	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	21	1	1274	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	20	1	1141	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1245	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	29	1	1198	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	25	1	1227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	31	1	1186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	28	1	1664	3	Y	118	121	1			23
							130	9									
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	20	1	1179	3	Y	105	104	1			24
							116	9									
03	1519	N	485	-0-	-1034	-0-	8	1	359	3	Y	107	108	1			23
							118	9									
04	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	26	1	1067	3	Y	48	58	1			13
							53	9									
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	25	1	1224	3	Y	12	22	1			3
							13	9									
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1553	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	42	1	2526	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	29	1	1663	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	17	1	795	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	18	1	720	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	15	1	739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	12	1	707	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	13	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	-0-					-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	605	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	27	1	1634	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	25	1	1469	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	34	1	1564	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	36	1	1479	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	31	1	1493	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	38	1	1425	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	8	1	440	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	570	N	327	-0-	-243	-0-	8	1	313	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	7	1	348	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	11	1	403	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	33	1	1976	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	25	1	1477	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	33	1	1516	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	36	1	1460	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	30	1	1443	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	36	1	1358	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	14	1	868	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	14	1	789	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	20	1	890	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1441	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1437	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	1292	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	34	1	1398	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	23	1	1141	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	33	1	1243	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

01	992	N	862	-0-	-130	-0-	14	1	837	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1204	N	731	-0-	-473	-0-	12	1	713	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	18	1	813	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	840	N	230	-0-	-610	-0-	5	1	219	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	11	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

01	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	29	1	1734	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
02	1708	N	1388	-0-	-320	-0-	23	1	1341	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	43	1	1957	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1757	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	45	1	1685	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	567	-0-	-301	-0-	9	1	546	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	756	N	497	-0-	-259	-0-	8	1	479	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	558	N	363	-0-	-195	-0-	8	1	355	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	992	3	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	965	3	Y	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	22	1	839	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1083	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	15	1	856	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	874	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	22	1	834	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	23	1	1359	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	21	1	1227	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	31	1	1264	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	27	1	1320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	33	1	1261	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	18	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	15	1	755	3	Y	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	21	1	1236	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	19	1	1080	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	25	1	1160	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	27	1	1111	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	22	1	1091	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	28	1	1057	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	11	1	690	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	10	1	587	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	14	1	645	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	16	1	633	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	13	1	649	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	819	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	11	1	645	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	17	1	694	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	13	1	647	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	17	1	649	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	22	1	1309	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	19	1	1130	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	28	1	1282	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	31	1	1248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	26	1	1280	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	33	1	1257	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	524	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	12	1	549	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	522	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	11	1	546	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

01	589	N	503	-0-	-86	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	700	N	443	-0-	-257	-0-	34	1	394	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	67	1	791	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	50	1	566	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	18	1	205	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	465	N	97	-0-	-368	-0-	7	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	62	-0-	-298	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	18	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	190	-0-	-202	-0-	15	1	172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	14	1	164	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	11	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	108	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	113	1	1277	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	79	1	935	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	1050	N	685	-0-	-365	-0-	54	1	620	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	136	1	1532	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1603	3	Y	14	11	1			6
							15	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	46	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	35	1	410	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	654	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	45	1	514	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	55	1	633	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	60	1	704	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	698	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	57	1	654	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	60	1	685	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	744	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	52	1	592	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	44	1	503	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

01	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	159	1	1798	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	110	1	1279	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
03	1209	N	756	-0-	-453	-0-	57	1	675	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	54	1	618	3	Y	17	13	1			7
							19	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12	11	1			4
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	836	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	19	1	214	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	67	1	756	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	756	N	513	-0-	-243	-0-	40	1	460	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	742	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	930	N	759	-0-	-171	-0-	60	1	689	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	743	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	59	1	696	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	877	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	17	1	200	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	558	N	216	-0-	-342	-0-	16	1	194	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	540	N	174	-0-	-366	-0-	14	1	157	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	27	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	24	1	276	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	29	1	334	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	66	1	786	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	797	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	878	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					-0-
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	T. A.	952	-0-	952	952	74	1	877	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	T. A.	990	-0-	990	1942	79	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	T. A.	1009	-0-	1009	2951	82	1	926	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	T. A.	946	-0-	946	3897	76	1	869	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	504 N	81	-0-	-423	-0-	6	1	68	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	596	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	132	1	1518	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	659	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	Y	4	3	1			2
						4	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	99	1	1123	3	Y	-0-					-0-
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	56	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	827	-0-	-72	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	1050 N	930	-0-	-120	-0-	75	1	855	3	Y	-0-					-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	111	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	707	-0-	-103	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	734	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	67	1	792	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1470	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	71	1	805	3	Y	4	3	1			2
						4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	41	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	39	1	462	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	458	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	103	1	1164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	100	1	1145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1010	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	88	1	1000	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	685	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	546	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

01	465	N	366	-0-	-99	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	178	-0-	-242	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	100	-0-	-272	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	912	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	76	1	898	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	960	N	667	-0-	-293	-0-	53	1	610	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	65	1	743	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	733	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	354	343	1			13
							389	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	377	270	1			120
							415	9									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	9	125	1			4
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	108	1	1254	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	99	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	98	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	139	1	1578	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	113	1	1305	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	119	1	1413	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	108	1	1242	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	152	1	1712	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	107	1	1220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	62	-0-	-1338	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	40	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	443	-0-	-157	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	54	1	617	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	35	1	410	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	465	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	986	3	Y	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	61	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	75	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		80	-0-	80	80	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		93	-0-	93	173	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	297	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		69	-0-	69	366	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	17	1	196	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

01	744	N	597	-0-	-147	-0-	48	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	417	-0-	-171	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	56	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	497	-0-	-163	-0-	40	1	457	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

01	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	31	1	346	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1624	N	521	-0-	-1103	-0-	41	1	473	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	992	N	420	-0-	-572	-0-	32	1	381	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	452	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	565	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	137	1	1547	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	99	1	1149	3	Y	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	167	1	1983	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1364	-0-	-256	-0-	109	1	1255	3	Y	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	127	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1583	-0-	-307	-0-	128	1	1455	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	71	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	867	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	670	-0-	-230	-0-	54	1	616	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	86	1	980	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	644	N	155	-0-	-489	-0-	11	1	133	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	3	Y	-0-					2
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	104	1	1175	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	47	1	536	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1078	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	83	1	965	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	901	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	89	1	1005	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1006	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	36	1	404	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1028	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	829	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	764	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	832	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

01	651	N	500	-0-	-151	-0-	40	1	451	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	588	N	401	-0-	-187	-0-	31	1	358	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	24	1	284	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	13	1	144	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1175	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	1	918	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	860	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	791	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

01	744	N	724	-0-	-20	-0-	59	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	43	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

01	1302	N	395	-0-	-907	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	187	-0-	-821	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	140	-0-	-635	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	175	1	1971	3	Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	86	1	977	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	278	-0-	-280	-0-	22	1	250	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	27	1	308	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	77	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	63	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	79	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	986	3	Y	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	83	1	942	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

01	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	85	1	967	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	69	1	805	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	119	1	1406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	138	1	1570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	495	-0-	-342	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	55	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	3	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	869	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	764	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	65	1	769	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	868	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	80	1	899	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	35	1	404	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	37	1	434	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	34	1	387	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	34	1	386	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	69	1	819	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	891	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	880	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	937	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

01	806	N	667	-0-	-139	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	56	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	57	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	50	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	61	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	137	1	1557	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	112	1	1325	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1	1481	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	8	6	1			3
							9	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	28	1	328	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	27	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	29	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	25	1	282	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

01	434	N	164	-0-	-270	-0-	13	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	24	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	20	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

01	527	N	192	-0-	-335	-0-	15	1	171	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	11	1	125	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	341	N	200	-0-	-141	-0-	15	1	178	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	6	1	68	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	743	-0-	-187	-0-	60	1 9	682	3	Y	1	1	1			-0-
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	70	1 9	816	3	Y	1	1	1			-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	65	1 9	775	3	Y	1	1	1			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1 9	667	3	Y	1	1	1			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1 9	695	3	Y	1	1	1			-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	55	1 9	622	3	Y	1	1	1			-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

01	310	N	165	-0-	-145	-0-	13	1 9	151	3	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	10	1 9	113	3	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1 9	92	3	Y	1	1	1			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

01	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	128	1	1447	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1144	-0-	-452	-0-	91	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	129	1	1524	3	Y	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	132	1	1521	3	Y	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	136	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	123	1	1403	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

01	1023 N	671	-0-	-352	-0-	54 10	1 9	607	3	Y	9	10	1			3
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	80 18	1 9	931	3	Y	16	15	1			4
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	964	3	Y	14	14	1			4
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	76 10	1 9	870	3	Y	9	8	1			5
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	804	3	Y	7	10	1			2
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	848	3	Y	12	9	1			5

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	N	7	7	1			2
							8	9									
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	48	1	569	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	4	5	1			1
							4	9									
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	26	1	293	3	N	5	4	1			2
							6	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	37	1	425	3	N	6	5	1			2
							7	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1	233	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	27	1	307	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	8	1	92	3	N	4	3	1			2
							4	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

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

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	131	1	1485	3	N	21	20	1			7
						23	9									
02	1428 N	1382	-0-	-46	-0-	107	1	1244	3	N	28	27	1			8
						31	9									
03	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	123	1	1452	3	N	27	27	1			8
						30	9									
04	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	117	1	1341	3	N	16	15	1			9
						18	9									
05	2635 X	1397	-0-	-1238	-0-	113	1	1271	3	N	12	17	1			4
						13	9									
06	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	108	1	1227	3	N	21	16	1			9
						23	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	2	2	1			1
						2	9									
02	420 N	215	-0-	-205	-0-	17	1	195	3	N	3	3	1			1
						3	9									
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					1
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	53	1	602	3	N	4	3	1			2
							4	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1041	3	N	20	20	1			7
							22	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	1131	3	N	28	27	1			8
							31	9									
03	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	93	1	1098	3	N	26	26	1			8
							29	9									
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	77	1	884	3	N	15	15	1			8
							17	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	95	1	1075	3	N	13	17	1			4
							14	9									
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	60	1	689	3	N	21	16	1			9
							23	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	3	N	-0-					-0-
02	840	N	670	-0-	-170	-0-	53	1	617	3	N	-0-					-0-
03	899	N	736	-0-	-163	-0-	57	1	679	3	N	-0-					-0-
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	55	1	634	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	651	-0-	-1240	-0-	53	1	598	3	N	-0-					-0-
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

01	868	N	697	-0-	-171	-0-	56	1	632	3	N	8	8	1			3
							9	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	63	1	728	3	N	11	11	1			3
							12	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	664	3	N	11	11	1			3
							12	9									
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	35	1	407	3	N	7	6	1			4
							8	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	N	5	7	1			2
							6	9									
06	720	N	386	-0-	-334	-0-	30	1	346	3	N	9	7	1			4
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	79	1	896	3	N	8	7	1			3
							9	9									
02	1008	N	806	-0-	-202	-0-	63	1	732	3	N	10	10	1			3
							11	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	783	3	N	10	10	1			3
							11	9									
04	960	N	724	-0-	-236	-0-	58	1	660	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	2511	N	736	-0-	-1775	-0-	60	1	670	3	N	5	7	1			1
							6	9									
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	58	1	665	3	N	8	6	1			3
							9	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	773	-0-	-343	-0-	62	1	705	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	70	1	807	3	N	7	7	1			2
							8	9									
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	67	1	798	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	940	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	2790	N	975	-0-	-1815	-0-	79	1	893	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	74	1	841	3	N	5	4	1			2
							6	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

01	899	N	698	-0-	-201	-0-	57	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	46	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	92	1	1089	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1829	N	985	-0-	-844	-0-	80	1	904	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	640	-0-	-500	-0-	52	1	588	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

01	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	254	1	2880	3	N	22	22	1			7
							24	9									
02	2912	X	2572	-0-	-340	-0-	202	1	2340	3	N	27	26	1			8
							30	9									
03	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	240	1	2839	3	N	30	29	1			9
							33	9									
04	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	230	1	2643	3	N	16	16	1			9
							18	9									
05	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	234	1	2638	3	N	14	19	1			4
							15	9									
06	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	214	1	2434	3	N	23	17	1			10
							25	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	715	-0-	-246	-0-	58	1	654	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	48	1	561	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	589	-0-	-558	-0-	48	1	541	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	549	-0-	-261	-0-	44	1	503	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	N	6	5	1			2
							7	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	899	N	611	-0-	-288	-0-	50	1	559	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	46	1	527	3	N	4	3	1			2
							4	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	N	10	10	1			3
							11	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	N	14	13	1			4
							15	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	962	3	N	13	13	1			4
							14	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	973	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	1581	N	865	-0-	-716	-0-	70	1	787	3	N	7	9	1			2
							8	9									
06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	56	1	632	3	N	9	7	1			4
							10	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	7	7	1			2
							8	9									
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	7	7	1			2
							8	9									
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	22	1	253	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	465	N	251	-0-	-214	-0-	20	1	228	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	19	1	219	3	N	5	4	1			2
							6	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

01	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	341	1	3865	3	N	22	22	1			7
							24	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	327	1	3786	3	N	31	30	1			8
							34	9									
03	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	327	1	3870	3	N	31	30	1			9
							34	9									
04	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	315	1	3618	3	N	17	16	1			10
							19	9									
05	4898	X	3455	-0-	-1443	-0-	280	1	3161	3	N	13	19	1			4
							14	9									
06	4440	X	3466	-0-	-974	-0-	278	1	3163	3	N	23	17	1			10
							25	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1131	3	7	9	N	6					90
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	939	3	11	9	N	10					100
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1069	3	2	9	N	2					102
04	1110	N	873	-0-	-237	-0-	871	3	2	9	N	2					104
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1024	3	3	9	N	3					107
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	3	2	9	N	2					109

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

01	217	N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-					-0-
05	651	N	237	-0-	-414	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712

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

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	338	3	2	9	N	2					72
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					73
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	254	3	1	9	N	1					74
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	3	4	9	N	4					78
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					78
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	N	1					79

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					14
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					14
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					14
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					14
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					30
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					30
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					30
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					30
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					30
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					30

HERCULES (CANYON) 40680 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COBALT OPERATING, LLC 162726
HERCULES WELL #: 2771 RRCID -> 134246 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6005 - 6265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					255
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					270

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
CANNON OPERATING COMPANY LLC 129223
SYKES A WELL #: 3A RRCID -> 267896 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					262
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					262
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					262
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					262
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					262
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					262

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					57
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					57
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					57
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					57
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					57
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					26
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					26

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1254	3	211	9	N	192	183	1			94
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	410	3	29	9	N	26	56	1	1	8	63
03	2015	X	1016	-0-	-999	-0-	883	3	133	9	N	121	51	1			133
04	1950	X	1352	-0-	-598	-0-	1338	3	14	9	N	13	118	1			28
05	2015	X	1123	-0-	-892	-0-	1083	3	40	9	N	36					64
06	1410	X	555	-0-	-855	-0-	493	3	62	9	N	56	70	1			50

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

01	465	X	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					30
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					30
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					30
04	420	X	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-					30
05	682	X	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					30
06	660	X	360	-0-	-300	-0-	360	3			N	-0-					30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			Y	-0-					-0-
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
06	10650	X	743	-0-	-9907	-0-	721	3	22	9	Y	20					20

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

01	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1406	3	33	9	N	30	27	1			82
02	1428	X	1289	-0-	-139	-0-	1274	3	15	9	N	14	54	1			42
03	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	1285	3	35	9	N	32	48	1			26
04	1530	X	555	-0-	-975	-0-	553	3	2	9	N	2					28
05	1581	X	612	-0-	-969	-0-	600	3	12	9	N	11					39
06	1380	X	899	-0-	-481	-0-	891	3	8	9	N	7					46

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	740	3	641	9	Y	583	563	1			65
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1473	3	641	9	Y	583	566	1	2	8	80
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	80	1			-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1495	3	75	9	Y	68	66	1	2	8	-0-
05	1860	N	1291	-0-	-569	-0-	1210	3	81	9	Y	74	65	1			9
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	735	3	44	9	Y	40	45	1			4

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	104	3	91	9	Y	83	80	1			9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	73	3	91	9	Y	83	81	1			11
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2639	3	154	9	N	140	147	1			84
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2376	3	112	9	N	102	78	1			108
03	2821	X	2290	-0-	-531	-0-	2174	3	116	9	N	105	141	1			72
04	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	2036	3	129	9	N	117	151	1			38
05	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	1834	3	94	9	N	85					123
06	2700	X	1693	-0-	-1007	-0-	1602	3	91	9	N	83	121	1	1	8	84

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

01	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					44
02	280	X	146	-0-	-134	-0-	146	3			N	-0-					44
03	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					44
04	300	X	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					44
05	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					44
06	210	X	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					44

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1009	3	206	9	Y	187	150	1			72
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	828	3	201	9	Y	183	165	1			90
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1977	3	211	9	Y	192	237	1	2	8	43
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					43
05	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			Y	-0-					43
06	1710	N	858	-0-	-852	-0-	858	3			Y	-0-					43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1859	3	275	9	Y	250	241	1			28
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1156	3	31	9	Y	28	52	1			4
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1342	3	40	9	Y	36	34	1	1	8	5
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1212	3	45	9	Y	41	46	1			-0-
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1178	3	52	9	Y	47	41	1			6
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1184	3	46	9	Y	42	44	1			4

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	3	44	9	Y	40	36	1			4

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

01	806	X	769	-0-	-37	-0-	743	3	26	9	N	24					39
02	728	X	651	-0-	-77	-0-	626	3	25	9	N	23					62
03	806	X	667	-0-	-139	-0-	621	3	46	9	N	42	71	1			33
04	780	X	700	-0-	-80	-0-	654	3	46	9	N	42	43	1			32
05	775	X	773	-0-	-2	-0-	739	3	34	9	N	31					63
06	750	X	679	-0-	-71	-0-	660	3	19	9	N	17	65	1			15

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1691	3	79	9	Y	72	70	1			8
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1757	3	78	9	Y	71	69	1			10
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2298	3	129	9	Y	117	10	1			117
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2633	3	232	9	Y	211	253	1			75
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	2931	3	334	9	Y	304	107	1			272
*06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2955	3	108	9	Y	98	306	1	1	8	63

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1387	3	66	9	N	60	97	1			53
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1249	3	52	9	N	47					100
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1225	3	114	9	N	104	154	1			50
04	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	1057	3	22	9	N	20	56	1			14
05	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1032	3	55	9	N	50					64
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1242	3	53	9	N	48	92	1			20

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1119	3	39	9	N	35					52
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1066	3	10	9	N	9					61
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	3			N	-0-					61
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	995	3	9	9	N	8	43	1			26
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	972	3	10	9	N	9					35
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	953	3	29	9	N	26					61

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2380	3	53	9	N	48	67	1			38
02	2632	X	912	-0-	-1720	-0-	887	3	25	9	N	23					61
03	4681	X	1151	-0-	-3530	-0-	1077	3	74	9	N	67	55	1			73
04	4530	X	1086	-0-	-3444	-0-	1030	3	56	9	N	51	77	1			47
05	4681	X	2924	-0-	-1757	-0-	2863	3	61	9	N	55	69	1			33
*06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2870	3	47	9	N	43	56	1			20

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	659	3	275	9	Y	250	241	1			28
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1075	3	24	9	Y	22	47	1			3
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	487	-0-	-598	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1162	3	86	9	N	78	70	1			38
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	1065	3	73	9	N	66					104
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1116	3	78	9	N	71	152	1			23
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1105	3	14	9	N	13	16	1			20
05	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1088	3	110	9	N	100	37	1			83
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1044	3	57	9	N	52	113	1			22

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1458	3	48	9	Y	44	42	1	1	8	6
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	853	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	868	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	1674	N	690	-0-	-984	-0-	617	3	73	9	Y	66	58	1			8
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	833	3	66	9	Y	60	63	1			5

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12081	3	95	9	Y	86	86	1			10
02	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10049	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10354	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10426	3	129	9	Y	117	133	1			-0-
05	11129	X	10367	-0-	-762	-0-	10222	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	10770	X	10519	-0-	-251	-0-	10387	3	132	9	Y	120	125	1			11

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

01	2263	X	1930	-0-	-333	-0-	1871	3	59	9	N	54	65	1			31
02	1848	X	1749	-0-	-99	-0-	1688	3	61	9	N	55					86
03	2077	X	1765	-0-	-312	-0-	1703	3	62	9	N	56	119	1			23
04	2010	X	1775	-0-	-235	-0-	1707	3	68	9	N	62	68	1			17
05	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	1645	3	54	9	N	49					66
06	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1624	3	51	9	N	46	76	1	1	8	35

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	841	3	72	9	N	65	38	1			58
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	3	23	9	N	21					79
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	N	2	37	1			44
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	814	3	43	9	N	39	57	1			26
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	819	3	42	9	N	38					64
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	742	3	33	9	N	30	68	1	2	8	24

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

01	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5					43
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1105	3	41	9	N	37					80
03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1001	3	35	9	N	32	56	1			56
04	1260	X	920	-0-	-340	-0-	896	3	24	9	N	22	56	1			22
05	1302	X	921	-0-	-381	-0-	890	3	31	9	N	28					50
06	1260	X	843	-0-	-417	-0-	817	3	26	9	N	24	70	1			4

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3717	3	95	9	Y	86	83	1			10
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3103	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3478	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3222	3	129	9	Y	117	133	1			-0-
05	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3263	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	2917	3	153	9	Y	139	143	1			12

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	N	35	29	1			33
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	975	3	31	9	N	28					61
03	1240	N	998	-0-	-242	-0-	963	3	35	9	N	32	56	1			37
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	967	3	34	9	N	31	36	1			32
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	982	3	36	9	N	33					65
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	N	27	69	1	1	8	22

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	54	48	1			66
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	806	3	44	9	N	40	63	1			43
03	992	N	747	-0-	-245	-0-	699	3	48	9	N	44	56	1			31
04	930	N	799	-0-	-131	-0-	774	3	25	9	N	23	36	1			18
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	714	3	32	9	N	29					47
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	892	3	21	9	N	19	47	1	1	8	18

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1266	3	99	9	N	90	77	1			68
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1353	3	105	9	N	95	69	1			94
03	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	1292	3	81	9	N	74	116	1			52
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1359	3	94	9	N	85	117	1			20
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1377	3	150	9	N	136	82	1			74
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1332	3	73	9	N	66	108	1			32

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2106	3	330	9	Y	300	224	1			130
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	Y	149	195	1	6	8	78
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1929	3	135	9	Y	123	95	1			106
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	3	21	9	Y	19	21	1	2	8	102
05	2883	N	2066	-0-	-817	-0-	1934	3	132	9	Y	120	101	1			121
06	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1871	3	96	9	Y	87	178	1			30

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2473	3	61	9	Y	55	77	1			48
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2262	3	88	9	Y	80	61	1	1	8	66
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2146	3	88	9	Y	80	66	1	1	8	79
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2171	3	73	9	Y	66	51	1	2	8	92
05	2604	N	2217	-0-	-387	-0-	2144	3	73	9	Y	66	49	1			109
06	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2040	3	65	9	Y	59	106	1	3	8	59

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	395	3	47	9	Y	43	43	1			5
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	354	3	47	9	Y	43	42	1			6
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	293	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	229	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	78	3	73	9	Y	66	58	1			8
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	685	3	66	9	Y	60	63	1			5

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	219	3	25	9	N	23	75	1			28
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	180	3	28	9	N	25					53
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	195	3	6	9	N	5					58
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-	29	1	1	5	28
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					28
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					28

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6					63
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	281	3	15	9	N	14					77
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	261	3	14	9	N	13	50	1			40
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	257	3	12	9	N	11	30	1			21
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	257	3	21	9	N	19					40
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	256	3	20	9	N	18					58

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1443	3	91	9	Y	83	80	1			9
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1270	3	91	9	Y	83	81	1			11
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1201	3	119	9	Y	108	103	1			16
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1210	3	127	9	Y	115	130	1	1	8	-0-
05	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	903	3	142	9	Y	129	113	1			16
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1285	3	128	9	Y	116	122	1			10

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1120	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1031	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	885	3	63	9	Y	57	65	1			-0-
05	1302	N	954	-0-	-348	-0-	882	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	841	3	64	9	Y	58	61	1			5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4065	3	184	9	Y	167	161	1			19
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3107	3	184	9	Y	167	162	1	1	8	23
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2703	3	172	9	Y	156	156	1			23
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2798	3	183	9	Y	166	189	1			-0-
05	4247	X	3250	-0-	-997	-0-	3043	3	207	9	Y	188	165	1			23
06	4110	X	3204	-0-	-906	-0-	3072	3	132	9	Y	120	132	1			11

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

01	8606	X	2905	-0-	-5701	-0-	2858	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	906	3	47	9	Y	43	42	1			6
03	4278	X	887	-0-	-3391	-0-	826	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	4140	X	781	-0-	-3359	-0-	716	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	4278	X	1229	-0-	-3049	-0-	1156	3	73	9	Y	66	58	1			8
06	2820	X	1219	-0-	-1601	-0-	1153	3	66	9	Y	60	63	1			5

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	N	17					29
02	1176	N	865	-0-	-311	-0-	851	3	14	9	N	13					42
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1169	3	45	9	N	41	30	1			53
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	3	37	9	N	34	42	1			45
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1166	3	35	9	N	32					77
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1074	3	26	9	N	24	88	1			13

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2017	3	26	9	N	24	56	1	3	8	28
02	1960	N	1845	-0-	-115	-0-	1821	3	24	9	N	22					50
03	2387	N	1834	-0-	-553	-0-	1809	3	25	9	N	23	52	1			21
04	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1831	3	28	9	N	25					46
05	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1824	3	22	9	N	20					66
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1729	3	17	9	N	15	57	1			24

UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1566	3	95	9	Y	86	83	1			10
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1969	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2244	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2214	3	129	9	Y	117	133	1			-0-
05	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2035	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	1955	3	132	9	Y	120	125	1			11

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24	62	1			10
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	610	3	142	9	N	129	66	1			73
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	646	3	81	9	N	74	69	1			78
04	750	N	349	-0-	-401	-0-	303	3	46	9	N	42	74	1			46
05	837	N	493	-0-	-344	-0-	410	3	83	9	N	75	71	1			50
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	749	3	107	9	N	97	100	1			47

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2707	3	122	9	N	111	57	1			86
02	2576	X	2397	-0-	-179	-0-	2262	3	135	9	N	123	120	1			89
03	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	2280	3	109	9	N	99	147	1			41
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	2059	3	119	9	N	108	106	1			43
05	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	2183	3	110	9	N	100	80	1			63
06	2730	X	1529	-0-	-1201	-0-	1460	3	69	9	N	63	112	1	1	8	13

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1586	3	188	9	N	171	182	1	2	8	124
02	1820	X	1571	-0-	-249	-0-	1452	3	119	9	N	108	152	1			80
03	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	1419	3	207	9	N	188	205	1			63
04	2100	X	1291	-0-	-809	-0-	1172	3	119	9	N	108	157	1			14
05	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	1490	3	161	9	N	146	95	1			65
*06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1585	3	253	9	N	230	242	1			53

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	623	3	72	9	N	65	40	1			73
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	580	3	62	9	N	56	85	1	4	8	40
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					40
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	3			N	-0-					40
05	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					40
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					40

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1686	3	386	9	Y	351	316	1			60
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3817	3	140	9	Y	127	172	1			15
03	3100	N	3642	-0-	542	542	3464	3	178	9	Y	162	152	1			25
04	3000	N	2998	-0-	-2	540	2899	3	99	9	Y	90	92	1			23
05	3470	X	2930	-0-	-540	-0-	2813	3	117	9	Y	106					129
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2665	3	121	9	Y	110	186	1			53

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	3	23	9	N	21	52	1			46
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	620	3	15	9	N	14					60
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	625	3	18	9	N	16	40	1			36
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	611	3	7	9	N	6					42
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	590	3	10	9	N	9					51
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					57

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	3	81	9	N	74	96	1			83
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	636	3	67	9	N	61					144
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	625	3	7	9	N	6	116	1			34
04	750	N	579	-0-	-171	-0-	576	3	3	9	N	3					37
05	775	N	510	-0-	-265	-0-	499	3	11	9	N	10					47
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	480	3	34	9	N	31	57	1			21

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	383	3	109	9	Y	99	80	1			25
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	400	3	108	9	Y	98	81	1			42
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	393	3	118	9	Y	107	103	1			46
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	385	3	125	9	Y	114	130	1			30
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	417	3	142	9	Y	129	113	1			46
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	443	3	130	9	Y	118	122	1			42

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	175	3	314	9	Y	285	279	1			32
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	3	314	9	Y	285	277	1	1	8	39
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	88	3	363	9	Y	330	321	1			48
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	48	1			-0-
05	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1004	3	55	9	N	50	46	1	8	8	69
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1045	3	52	9	N	47	4	1			112
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	893	3	41	9	N	37	91	1			58
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	934	3	22	9	N	20	49	1			29
05	1209	N	879	-0-	-330	-0-	823	3	56	9	N	51					80
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	852	3	59	9	N	54	73	1	1	8	60

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4513	3	10	9	Y	9	8	1			1
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4529	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
05	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	4092	3	18	9	Y	16	14	1			2
06	5130	X	4297	-0-	-833	-0-	4282	3	15	9	Y	14	15	1			1

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1348	3	89	9	N	81	61	1			62
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1203	3	46	9	N	42					104
03	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1210	3	59	9	N	54	138	1			20
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1399	3	52	9	N	47	46	1			21
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1281	3	64	9	N	58					79
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1039	3	58	9	N	53	89	1			43

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	3	20	9	N	18	67	1			23
02	1204	N	799	-0-	-405	-0-	797	3	2	9	N	2					25
03	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1282	3	78	9	N	71	62	1			34
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1347	3	46	9	N	42	44	1			32
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1295	3	31	9	N	28					60
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1221	3	51	9	N	46	57	1	3	8	46

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	819	3	149	9	N	135	173	1			81
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	702	3	132	9	N	120	9	8			192
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	731	3	91	9	N	83	170	1			105
04	930	N	243	-0-	-687	-0-	226	3	17	9	N	15	38	1			82
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	29	1			53
06	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	3			N	-0-					53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	405	3	39	9	Y	35	14	1			22
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	485	3	44	9	Y	40	2	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	76	1			26
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	250	3	1	9	Y	1					27
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	Y	3					30

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1983	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1906	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	1950	N	1354	-0-	-596	-0-	1291	3	63	9	Y	57	65	1			-0-
05	2170	N	1393	-0-	-777	-0-	1321	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1373	3	64	9	Y	58	61	1			5

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	946	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	745	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	733	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	960	N	381	-0-	-579	-0-	317	3	64	9	Y	58	65	1	1	8	-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1092	3	72	9	Y	65	57	1			8
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	858	3	64	9	Y	58	61	1			5

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	545	3	47	9	Y	43	42	1			5
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	615	3	47	9	Y	43	42	1			6
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	630	3	61	9	Y	55	53	1			8
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	610	3	65	9	Y	59	67	1			-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	590	3	73	9	Y	66	58	1			8
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	643	3	66	9	Y	60	63	1			5

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	203	3	18	9	N	16	51	1			20
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	175	3	12	9	N	11					31
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	172	3	12	9	N	11					42
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	178	3	9	9	N	8	27	1			23
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	144	3	8	9	N	7					30
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	141	3	9	9	N	8					38

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	668	3	72	9	N	65	47	1			56
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	927	3	65	9	N	59	3	8			112
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	945	3	66	9	N	60	157	1			15
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	902	3	85	9	N	77	73	1			19
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	947	3	74	9	N	67					86
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	916	3	74	9	N	67	99	1	1	8	53

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3035	3	62	9	N	56	54	1			115
02	2856	X	2569	-0-	-287	-0-	2521	3	48	9	N	44					159
03	3999	X	1759	-0-	-2240	-0-	1741	3	18	9	N	16	86	1			89
04	3870	X	91	-0-	-3779	-0-	91	3			N	-0-					89
05	3999	X	160	-0-	-3839	-0-	160	3			N	-0-					89
06	3000	X	1229	-0-	-1771	-0-	1228	3	1	9	N	1					90

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	338	3	26	9	N	24					58
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	163	3	2	9	N	2					60
03	372	N	103	-0-	-269	-0-	101	3	2	9	N	2	25	1			37
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	3			N	-0-					37
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					37
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					37

BAKER "B" WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1694	3	386	9	N	351	337	1			109
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2124	3	169	9	Y	154	128	1	8	8	127
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1914	3	190	9	N	173	258	1			42
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	3	7	9	N	6					48
05	930	N	65	-0-	-865	-0-	65	3			N	-0-	30	1			18
06	900	N	25	-0-	-875	-0-	25	3			N	-0-					18

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1267	3	48	9	N	44	43	1			32
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1248	3	52	9	N	47					79
03	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1240	3	63	9	N	57	93	1			43
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1301	3	52	9	N	47	44	1			46
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1298	3	53	9	N	48	64	1			30
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1230	3	46	9	N	42	34	1			38

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	279	3	39	9	N	35	40	1			45
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	281	3	14	9	N	13					58
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					58
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-	29	1	1	5	28
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					28
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					28

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	491	3	55	9	N	50	17	1			61
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	510	3	59	9	N	54	67	1			48
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1057	3	42	9	N	38	63	1			23
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1542	3	43	9	N	39	49	1			13
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1538	3	37	9	N	34					47
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	3	22	9	N	20	57	1			10

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	3	31	9	Y	28	27	1			3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	196	3	31	9	Y	28	27	1			4
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	309	3	40	9	Y	36	35	1			5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	534	3	43	9	Y	39	44	1			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	465	3	48	9	Y	44	39	1			5
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	520	3	45	9	Y	41	42	1			4

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

01	3224	X	2718	-0-	-506	-0-	2660	3	58	9	N	53	63	1			9
02	2688	X	2552	-0-	-136	-0-	2424	3	128	9	N	116	63	1			62
03	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	2363	3	56	9	N	51	65	1			48
04	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2394	3	59	9	N	54	84	1			18
05	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	2384	3	67	9	N	61					79
06	2730	X	1420	-0-	-1310	-0-	1384	3	36	9	N	33	75	1			37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4320	-0-	1220	2266	4119	3	201	9	Y	183	161	1			35
02	5080	X	2814	-0-	-2266	-0-	2791	3	23	9	Y	21	19	1			37
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2921	3	142	9	Y	129	136	1			30
04	4170	X	2862	-0-	-1308	-0-	2775	3	87	9	Y	79	74	1			35
05	4309	X	3455	-0-	-854	-0-	3319	3	136	9	Y	124					159
06	4170	X	3601	-0-	-569	-0-	3460	3	141	9	Y	128	239	1			48

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1521	3	77	9	Y	70	72	1			78
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1248	3	80	9	Y	73	76	1			75
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1685	3	85	9	Y	77	113	1			39
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2106	3	116	9	Y	105	49	1			95
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2025	3	132	9	Y	120	78	1			137
*06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1862	3	56	9	Y	51	157	1	2	8	29

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7286	3	95	9	Y	86	84	1			10
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5780	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5645	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6044	3	130	9	Y	118	133	1	1	8	-0-
05	7812	X	6428	-0-	-1384	-0-	6283	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	7140	X	6095	-0-	-1045	-0-	5963	3	132	9	Y	120	125	1			11

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1732	3	41	9	N	37	42	1	8	8	101
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1507	3	52	9	N	47	46	1	1	8	101
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1464	3	3	9	N	3					104
04	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1022	3	1	9	N	1					105
05	1550	N	804	-0-	-746	-0-	801	3	3	9	N	3					108
06	1410	N	866	-0-	-544	-0-	866	3			N	-0-					108

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1090	3	109	9	N	99	68	1			64
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1060	3	105	9	N	95	68	1			91
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1176	3	99	9	N	90	106	1			75
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	143	1			15
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1327	3	99	9	N	90					105
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1225	3	79	9	N	72	134	1			43

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2894	3	69	9	N	63					81
02	2940	X	2512	-0-	-428	-0-	2458	3	54	9	N	49	59	1	1	8	70
03	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2677	3	75	9	N	68	76	1			62
04	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	2676	3	74	9	N	67	94	1			35
05	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	2702	3	76	9	N	69					104
06	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	2551	3	55	9	N	50	119	1			35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6075	3	96	9	Y	87	83	1			10
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5539	3	94	9	Y	85	83	1			12
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5607	3	121	9	Y	110	106	1			16
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5314	3	131	9	Y	119	133	1	2	8	-0-
05	7378	X	5178	-0-	-2200	-0-	5033	3	145	9	Y	132	116	1			16
06	6030	X	4882	-0-	-1148	-0-	4794	3	88	9	Y	80	89	1			7

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	68	1	1	8	10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	101	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	130	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	113	1			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	122	1			10

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	724	3	75	9	Y	68	2	1			68
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	601	3	34	9	Y	31	58	1			41
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	583	3	51	9	Y	46	35	1			52
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	500	3	18	9	Y	16	41	1			27
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	851	3	110	9	Y	100					127
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	500	3	35	9	Y	32	129	1	3	8	27

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4059	3	58	9	Y	53	40	1			16
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5200	3	46	9	Y	42	41	1			17
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4419	3	61	9	Y	55	52	1			20
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-	8	1			12
05	5797	X	4011	-0-	-1786	-0-	3947	3	64	9	Y	58					70
06	5610	X	3619	-0-	-1991	-0-	3599	3	20	9	Y	18	73	1			15

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	563	3	34	9	N	31	43	1			35
02	532	N	182	-0-	-350	-0-	162	3	20	9	N	18					53
03	744	N	416	-0-	-328	-0-	380	3	36	9	N	33	63	1			23
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	447	3	43	9	N	39	39	1			23
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	3	17	9	N	15					38
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	418	3	46	9	N	42	55	1			25

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1246	3	117	9	N	106					205
02	1232	N	1108	-0-	-124	-0-	1095	3	13	9	N	12	159	1			58
03	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1075	3	56	9	N	51	89	1			20
04	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1019	3	58	9	N	53	60	1			13
05	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1015	3	72	9	N	65					78
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1063	3	64	9	N	58	83	1	3	8	50

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	74	3	36	9	N	33	8	8			62
02	1008	N	448	-0-	-560	-0-	224	3	224	9	N	204	170	1	2	8	94
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	366	3	221	9	N	201	263	1			32
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	202	3	349	9	N	317	239	1			110
05	496	N	159	-0-	-337	-0-	104	3	55	9	N	50	99	1			61
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	425	3	295	9	N	268	297	1			32

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	675	-0-	-658	-0-	658	3	17	9	N	15	65	1			23
02	756	X	722	-0-	-34	-0-	590	3	132	9	N	120	59	1			84
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	864	3	59	9	N	54	82	1			56
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1217	3	63	9	N	57	83	1			30
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1239	3	63	9	N	57					87
*06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1163	3	67	9	N	61	114	1	1	8	33

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	3	15	9	Y	14	16	1			2
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1835	3	21	9	Y	19	18	1			3
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1864	3	21	9	Y	19	22	1			-0-
05	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2017	3	24	9	Y	22	19	1			3
06	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1631	3	22	9	Y	20	21	1			2

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3850	3	125	9	Y	114	115	1			13
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3163	3	125	9	Y	114	111	1			16
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			Y	-0-	16	1			-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4072	-0-	-175	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
*06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4158	3	132	9	Y	120	109	1			11

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	206	3	68	9	Y	62	40	1			25
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	333	3	77	9	Y	70	41	1			54
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	887	3	94	9	Y	85	98	1			41
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	469	3	28	9	Y	25	8	1			58
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	370	3	23	9	Y	21					79
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	351	3	14	9	Y	13	64	1			28

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1101	3	67	9	N	61					113
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	952	3	55	9	N	50	71	1			92
03	1209	N	991	-0-	-218	-0-	930	3	61	9	N	55	65	1			82
04	1140	N	987	-0-	-153	-0-	931	3	56	9	N	51	89	1			44
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	943	3	68	9	N	62					106
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	931	3	58	9	N	53	89	1	1	8	69

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	3	77	9	Y	70	2	1			153
02	2800	N	3154	-0-	354	354	2811	3	343	9	Y	312	255	1	6	8	204
03	3100	N	2873	-0-	-227	127	2762	3	111	9	Y	101	131	1	1	8	173
04	2042	N	1915	-0-	-127	-0-	1839	3	76	9	Y	69	87	1	4	8	151
05	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	1950	3	80	9	Y	73					224
06	2490	X	1970	-0-	-520	-0-	1890	3	80	9	Y	73	139	1	6	8	152

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	275	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	279	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	207	3	58	9	Y	53	51	1			8
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	60	3	63	9	Y	57	65	1			-0-
05	372	N	95	-0-	-277	-0-	23	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	270	N	98	-0-	-172	-0-	34	3	64	9	Y	58	61	1			5

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1962	3	51	9	N	46					68
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2003	3	47	9	N	43	78	1			33
03	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1851	3	56	9	N	51	61	1			23
04	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1777	3	52	9	N	47	27	1			43
05	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1791	3	55	9	N	50	23	1			70
06	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1733	3	26	9	N	24	56	1	1	8	37

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	3	44	9	N	40					66
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1471	3	47	9	N	43	51	1			58
03	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1448	3	29	9	N	26	57	1			27
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1439	3	31	9	N	28	39	1			16
05	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1442	3	42	9	N	38					54
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1391	3	24	9	N	22	59	1			17

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2000	-0-	-573	-0-	1869	3	131	9	N	119	105	1			99
02	1988	X	1768	-0-	-220	-0-	1628	3	140	9	N	127	168	1	1	8	57
03	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	1746	3	136	9	N	124	124	1			57
04	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	1869	3	141	9	N	128	143	1			42
05	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	1863	3	141	9	N	128	103	1			67
06	1950	X	1883	-0-	-67	-0-	1760	3	123	9	N	112	145	1			34

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					19
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					19
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	413	3	154	9	N	140	117	1			42
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	478	3	74	9	N	67	79	1			30
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	411	3	72	9	N	65	43	1			52
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	389	3	58	9	N	53	59	1			46

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	340	3	184	9	Y	167	161	1			19
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2197	3	184	9	Y	167	162	1	1	8	23
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2310	3	187	9	Y	170	168	1			25
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1678	3	207	9	Y	188	213	1			-0-
05	2635	N	1701	-0-	-934	-0-	1468	3	233	9	Y	212	186	1			26
06	2430	N	1828	-0-	-602	-0-	1696	3	132	9	Y	120	135	1			11

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	578	3	92	9	Y	84	96	1			54
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	536	3	84	9	Y	76	83	1	1	8	46
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	229	3	67	9	Y	61	52	1			55
04	780	X	145	-0-	-635	-0-	145	3			Y	-0-	9	1			46
05	682	X	68	-0-	-614	-0-	68	3			Y	-0-					46
06	660	X	87	-0-	-573	-0-	87	3			Y	-0-					46

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2082	3	62	9	Y	56	55	1			6
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1935	3	63	9	Y	57	55	1			8
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2419	3	80	9	Y	73	70	1			11
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2764	3	86	9	Y	78	89	1			-0-
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2413	3	98	9	Y	89	78	1			11
06	2430	X	1409	-0-	-1021	-0-	1322	3	87	9	Y	79	83	1			7

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
*06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	654	3	80	9	Y	73	40	1			36
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1151	3	73	9	Y	66	40	1			62
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1084	3	86	9	Y	78	97	1			43
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	8	1			50
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1253	3	19	9	Y	17					67
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	3	9	9	Y	8	70	1			5

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	1937	3	33	9	N	30					52
02	2128	X	1750	-0-	-378	-0-	1727	3	23	9	N	21					73
03	2325	X	1790	-0-	-535	-0-	1736	3	54	9	N	49	87	1			35
04	2250	X	1762	-0-	-488	-0-	1718	3	44	9	N	40	48	1			27
05	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	1624	3	33	9	N	30					57
06	1920	X	1579	-0-	-341	-0-	1548	3	31	9	N	28	73	1			12

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	938	3	68	9	N	62	73	1			20
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	821	3	52	9	N	47					67
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	830	3	68	9	N	62	61	1			68
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	819	3	58	9	N	53	89	1			32
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	955	3	77	9	N	70	61	1			41
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	3	56	9	N	51	72	1			20

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1285	-0-	-358	-0-	1231	3	54	9	N	49	54	1			60
02	1428	X	1396	-0-	-32	-0-	1335	3	61	9	N	55	82	1			33
03	1581	X	965	-0-	-616	-0-	925	3	40	9	N	36					69
04	1530	X	1384	-0-	-146	-0-	1289	3	95	9	N	86	112	1			43
05	1581	X	1360	-0-	-221	-0-	1293	3	67	9	N	61	63	1			41
06	1500	X	1268	-0-	-232	-0-	1216	3	52	9	N	47	62	1	1	8	25

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	374	3	36	9	N	33	65	1			46
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	343	3	18	9	N	16					62
03	434	X	362	-0-	-72	-0-	343	3	19	9	N	17	51	1			28
04	420	X	384	-0-	-36	-0-	353	3	31	9	N	28	31	1			25
05	434	X	373	-0-	-61	-0-	354	3	19	9	N	17					42
06	390	X	370	-0-	-20	-0-	335	3	35	9	N	32	47	1	4	8	23

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1056	3	44	9	N	40	30	1			58
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	974	3	46	9	N	42	62	1			38
03	1426	N	863	-0-	-563	-0-	827	3	36	9	N	33	43	1			28
04	1050	N	790	-0-	-260	-0-	736	3	54	9	N	49	27	1			50
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	893	3	81	9	N	74					124
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1076	3	74	9	N	67	163	1	1	8	27

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	3	63	9	N	57	45	1			114
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1154	3	113	9	N	103	100	1	2	8	115
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1364	3	114	9	N	104	126	1			93
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1662	3	99	9	N	90	88	1			95
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1762	3	109	9	N	99	65	1			129
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1667	3	97	9	N	88	133	1	3	8	81

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					49
02	924	N	2	-0-	-922	-0-	2	3			N	-0-					49
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1097	3	129	9	N	117	113	1			53
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1712	3	106	9	N	96	65	1			84
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1564	3	32	9	N	29	56	1			57
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	3	13	9	N	12	51	1	1	8	17

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					33
02	1064	N	862	-0-	-202	-0-	840	3	22	9	N	20					53
03	1302	N	885	-0-	-417	-0-	853	3	32	9	N	29	49	1			33
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	816	3	20	9	N	18	29	1			22
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	856	3	36	9	N	33					55
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	826	3	26	9	N	24	56	1			23

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

01	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	1645	3	46	9	Y	42	40	1			5
02	DLQ G-10		2204	-0-	2204	3895	2159	3	45	9	Y	41	40	1			6
03	DLQ G-10		2093	-0-	2093	5988	2035	3	58	9	Y	53	51	1			8
*04	DLQ G-10		2066	-0-	2066	8054	2001	3	65	9	Y	59	2	8			65
05	DLQ G-10		1957	-0-	1957	10011	1885	3	72	9	Y	65	57	1			8
*06	100	N	1945	-0-	1845	11856	1881	3	64	9	Y	58	61	1			5

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1480	-0-	-350	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1437	-0-	-764	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

01	2449	X	2239	-0-	-210	-0-	2108	3	131	9	N	119	107	1			65
02	2016	X	1931	-0-	-85	-0-	1853	3	78	9	N	71	100	1	1	8	35
03	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	1843	3	79	9	N	72	56	1			51
04	2310	X	1914	-0-	-396	-0-	1822	3	92	9	N	84	86	1			49
05	2387	X	1873	-0-	-514	-0-	1778	3	95	9	N	86	64	1			71
06	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	1709	3	87	9	N	79	105	1	1	8	44

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	688	-0-	-56	-0-	654	3	34	9	N	31	30	1			47
02	756	X	619	-0-	-137	-0-	582	3	37	9	N	34					81
03	837	X	601	-0-	-236	-0-	580	3	21	9	N	19	53	1			47
04	810	X	565	-0-	-245	-0-	544	3	21	9	N	19	24	1			42
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	613	3	35	9	N	32					74
06	660	X	614	-0-	-46	-0-	564	3	50	9	N	45	62	1			57

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1490	3	50	9	N	45					78
02	1428	N	924	-0-	-504	-0-	902	3	22	9	N	20	51	1			47
03	1643	N	1241	-0-	-402	-0-	1179	3	62	9	N	56	55	1			48
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1354	3	73	9	N	66	63	1			51
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1361	3	53	9	N	48					99
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	3	46	9	N	42	68	1			73

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1552	3	99	9	N	90	63	1			72
02	1540	X	1459	-0-	-81	-0-	1385	3	74	9	N	67	70	1	2	8	67
03	1767	X	1507	-0-	-260	-0-	1423	3	84	9	N	76	74	1			69
04	1710	X	1481	-0-	-229	-0-	1408	3	73	9	N	66	69	1			66
05	1767	X	1489	-0-	-278	-0-	1406	3	83	9	N	75	57	1			84
06	1590	X	1409	-0-	-181	-0-	1345	3	64	9	N	58	87	1			55

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1899	3	44	9	Y	40					110
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1407	3	97	9	Y	88	103	1	4	8	91
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1763	3	163	9	Y	148	140	1			99
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1603	3	73	9	Y	66	82	1			83
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1809	3	110	9	Y	100	78	1			105
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1704	3	94	9	Y	85	106	1	4	8	80

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

01	558	X	429	-0-	-129	-0-	404	3	25	9	N	23					56
02	504	X	384	-0-	-120	-0-	371	3	13	9	N	12					68
03	744	X	401	-0-	-343	-0-	389	3	12	9	N	11	53	1			26
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	503	3	19	9	N	17					43
05	744	X	509	-0-	-235	-0-	496	3	13	9	N	12					55
*06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	460	3	14	9	N	13	47	1			21

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2871	3	61	9	Y	55	178	1			75
02	2520	X	1397	-0-	-1123	-0-	1313	3	84	9	Y	76					151
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2467	3	103	9	Y	94	227	1			18
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	2386	3	85	9	Y	77	47	1			48
05	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	2390	3	84	9	Y	76					124
06	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	2224	3	65	9	Y	59	136	1	1	8	46

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

01	403	X	78	-0-	-325	-0-	64	3	14	9	Y	13					122
02	168	X	57	-0-	-111	-0-	44	3	13	9	Y	12					134
03	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-	33	1			101
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					101
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					101

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	50	3	46	9	N	42	8	8			92
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	141	3	30	9	N	27	5	8			114
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	53	1	1	5	60
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	392	3	17	9	N	15					75
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	473	3	40	9	N	36					111
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	145	3	14	9	N	13	71	1	3	8	50

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					219
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	177	1			42
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	N	1					43
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	N	10	30	1			23
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	885	3	22	9	N	20					43
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	878	3	43	9	N	39	57	1			25

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH ENGINEERING CO, LLC 462948
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	N	2					28
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2					30
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	N	3					33
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	N	1					34
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					34
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	475	3	2	9	N	2					36

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					61
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					61
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					61
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					61
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					61
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					64

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					79
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					79
03	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					79
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					79
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					79
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					79

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					116
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					117
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					117
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					117
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					117
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					117

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					40
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					40
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					40
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					40
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					40
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					40

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183521 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

01	992	N	975	-0-	-17	-0-	965	2	10	9	N	9	97	1			27
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					27
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					27
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					27
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					27
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					27

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					85
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					85
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	320	2	10	9	N	9					94
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	209	2	9	9	N	8					102
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

01	1333	#	602	-0-	-731	-0-	602	2			N	-0-					247
02	1232	#	490	-0-	-742	-0-	490	2			N	-0-					247
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					247
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					247
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	2	22	9	N	20					267
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					72
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	610	2	9	9	N	8					80
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	2	18	9	N	16					96
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	2	20	9	N	18					114
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	2	48	9	N	44					673
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					711
03	1364	N	482	-0-	-882	-0-	440	2	42	9	N	38					749
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	633	2	33	9	N	30					779
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					779
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					779

HOOVER 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

01	713	N	691	-0-	-22	-0-	40	1	626	2	N	23					108
							25	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	N	34					142
							37	9									
03	868	N	649	-0-	-219	-0-	36	1	570	2	N	39	120	1			61
							43	9									
04	660	N	478	-0-	-182	-0-	28	1	444	2	N	5					66
							6	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	13					79
							14	9									
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	20					99
							22	9									

UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	8					40
							9	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	11					51
							12	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	13	43	1			21
							14	9									
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	31	1	483	2	N	1					22
							1	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	485	2	N	4					26
							4	9									
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	7					33
							8	9									

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

01	4114		4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					10
02	3189		3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					10
03	3663		3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					10
04	3409		3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					10
05	3497		3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					10
06	3300		3266	-0-	-34	-0-	3266	2			Y	-0-					10

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					6
02	19	N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-					6
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					6
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					6
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	210	N	37	-0-	-173 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	301	-0-	-598 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	176	-0-	-874 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	651	N	421	-0-	-230 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	163	-0-	-333 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	570	N	96	-0-	-474 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	B -0-	2	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	B -0-	63	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	B -0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0-	B -0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	B -0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	B -0-	97	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0-	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	B -0-	340	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B -0-	309	2			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	B -0-	267	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B -0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0-	B -0-	145	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B -0-	106	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B -0-	99	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73	B -0-	77	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	B -0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	B -0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0-	B -0-	184	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	B -0-	148	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 1081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

01	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	120	N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220

TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR "2" WELL #: 1 RRCID -> 094406 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 961 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6	9	N	5					70
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	451	3	7	9	N	6					76
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	3	1	9	N	1					77
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					77
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					77
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	680	3	15	9	N	14					91

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1500	3	20	9	N	18					173
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	1408	3	1	9	N	1					174
03	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					174
04	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	1205	3			N	-0-					174
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	3			N	-0-					174
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1362	3	2	9	N	2					176

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					47
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					47
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					47
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					47
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					47
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					47

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

01	930	N	821	-0-	-109	-0-	802	3	19	9	N	17	1	8			109
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	689	3	6	9	N	5					114
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	694	3	15	9	N	14					128
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	682	3	10	9	N	9					137
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	700	3	11	9	N	10					147
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9					156

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

01	2139	X	1656	-0-	-483	-0-	1655	3	1	9	N	1					112
02	1792	X	1687	-0-	-105	-0-	1679	3	8	9	N	7					119
03	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	1387	3	10	9	N	9					128
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1392	3	4	9	N	4					132
05	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1637	3	6	9	N	5					137
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	3	4	9	N	4					141

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2425	3	12	9	N	11	178	1			29
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3535	3	15	9	N	14					43
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3261	3	48	9	N	44					87
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	3	17	9	N	15					102
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3043	3	23	9	N	21					123
06	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3346	3	20	9	N	18					141

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2458	3	30	9	N	27	180	1			23
02	3556	X	3545	-0-	-11	-0-	3530	3	15	9	N	14					37
03	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	3407	3	20	9	N	18					55
04	3540	X	2685	-0-	-855	-0-	2670	3	15	9	N	14					69
05	3968	X	3312	-0-	-656	-0-	3302	3	10	9	N	9					78
06	3810	X	3562	-0-	-248	-0-	3548	3	14	9	N	13					91

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

01	155	N	106	-0-	-49	-0-	96	3	10	9	N	9					56
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					58
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					58
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	N	7					65
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					65
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					65

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	N	2					181
02	1232	N	732	-0-	-500	-0-	732	3			N	-0-					181
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	636	3	2	9	N	2					183
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	407	3	1	9	N	1					184
05	806	N	402	-0-	-404	-0-	398	3	4	9	N	4					188
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	493	3	10	9	N	9					197

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	2					28
							2	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	5					33
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	436	2	Y	18	41	1			10
							20	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	16					26
							18	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	17					43
							19	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					43

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	728	2	Y	6					8
							7	9									
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	28	1	644	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	Y	4					7
							4	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	Y	2					9
							2	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	Y	7					9
							8	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	19	1	445	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	4					7
							4	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	Y	3					10
							3	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1					2
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					2

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	11					15
							12	9									
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	10	1	241	2	Y	6	16	1			5
							7	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	10	1	245	2	Y	7					12
							8	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	5					17
							6	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	4	15	1			6
							4	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	183	1	2269	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	1					3
							1	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	89	1	1070	2	Y	1					4
							1	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	Y	-0-					4
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	1					15
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	2					17
							2	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	10	22	1			5
							11	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	9					14
							10	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	9					23
							10	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					23

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	8					11
							9	9									
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	24	1	571	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	26	1	614	2	Y	5					9
							6	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	Y	3					12
							3	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	1					2
							1	9									
02	812	N	709	-0-	-103	-0-	29	1	678	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	1					2
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1010	2	Y	1					3
							1	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	Y	-0-	2	1			1
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	1					11
							1	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	2					13
							2	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	7	16	1			4
							8	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	7					11
							8	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	6					17
							7	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					17

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 25 RRCID -> 120657 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	4					5
							4	9									
02	868	N	574	-0-	-294	-0-	23	1	548	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	1054	N	711	-0-	-343	-0-	29	1	680	2	Y	2					4
							2	9									
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	20	1	583	2	Y	2					6
							2	9									
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	19	1	546	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	Y	9					12
							10	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	38	1	895	2	Y	6					10
							7	9									
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	27	1	763	2	Y	3					13
							3	9									
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	24	1	685	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	7					9
							8	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	755	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	5					8
							6	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	Y	2					10
							2	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	2					26
							2	9									
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	45	1	857	2	Y	4					30
							4	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	17	38	1			9
							19	9									
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	47	1	884	2	Y	15					24
							17	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	16					40
							18	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					40

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	70	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	99	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	96	1	1144	2	Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	68	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	2					8
							2	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	2					10
							2	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	2					12
							2	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					12

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	Y	1					1
							1	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	1					1
							1	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	4					5
							4	9									
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	130	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	167	2	Y	2					4
							2	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	2					6
							2	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	2					29
							2	9									
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	34	1	661	2	Y	5					34
							6	9									
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	788	2	Y	19	43	1			10
							21	9									
04	750	N	494	-0-	-256	-0-	24	1	450	2	Y	18					28
							20	9									
05	775	N	514	-0-	-261	-0-	24	1	471	2	Y	17					45
							19	9									
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					45

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					2
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1					3
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1					2
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	1					3
							1	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	38	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	970	-0-	-239	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	34	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	16					21
							18	9									
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	6	1	130	2	Y	8	22	1			7
							9	9									
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	144	2	Y	10					17
							11	9									
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	159	2	Y	6					23
							7	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	6	21	1			8
							7	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	6					8
							7	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	967	2	Y	4					7
							4	9									
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	13	1	377	2	Y	2					9
							2	9									
05	806	N	468	-0-	-338	-0-	15	1	451	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	727	2	Y	10					13
							11	9									
02	700	N	592	-0-	-108	-0-	24	1	562	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	30	1	712	2	Y	6					10
							7	9									
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	22	1	646	2	Y	4					14
							4	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	727	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	2	Y	37					50
							41	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	38	1	901	2	Y	20	53	1			17
							22	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1136	2	Y	23					40
							25	9									
04	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	37	1	1054	2	Y	16					56
							18	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	46	1	1348	2	Y	14	51	1			19
							15	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					19

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2249	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	Y	-0-	2	1			1
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1946	2	Y	1					2
							1	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	171	1	2045	2	Y	1					3
							1	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	158	1	2097	2	Y	-0-					3
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1938	2	Y	8	24	1			31
							9	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1703	2	Y	7	23	1			15
							8	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	148	1	1856	2	Y	8					23
							9	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	149	1	1778	2	Y	4					27
							4	9									
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	141	1	1877	2	Y	5					32
							6	9									
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					32

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	1					16
							1	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	3					19
							3	9									
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	48	1	999	2	Y	11	24	1			6
							12	9									
04	900	N	439	-0-	-461	-0-	21	1	408	2	Y	9					15
							10	9									
05	899	N	372	-0-	-527	-0-	18	1	343	2	Y	10					25
							11	9									
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					25

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

01	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1054	2	N	7					9
							8	9									
02	1036	N	779	-0-	-257	-0-	32	1	744	2	N	3	9	1			3
							3	9									
03	1240	N	755	-0-	-485	-0-	30	1	721	2	N	4					7
							4	9									
04	1080	N	771	-0-	-309	-0-	26	1	743	2	N	2					9
							2	9									
05	868	N	702	-0-	-166	-0-	23	1	676	2	N	3	9	1			3
							3	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					3

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	123	1	1928	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	143	1	1776	2	N	1	3	1			2
							1	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	173	1	2177	2	N	1					3
							1	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	173	1	2073	2	N	-0-					3
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	164	1	2182	2	N	1					4
							1	9									
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					4

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

01	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	2			Y	-0-					155
02	1432	N	858	-0-	-574	-0-	858	2			Y	-0-					155
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					155
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					155
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					155
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	Y	5					160

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					2
02	94 N	48	-0-	-46	-0-	48	2			Y	-0-					2
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					2
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					2

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320

UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1924	2	Y	4	11	1			14
							4	9									
02	1540	N	1300	-0-	-240	-0-	97	1	1200	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	118	1	1480	2	Y	3					10
							3	9									
04	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	103	1	1229	2	Y	2					12
							2	9									
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	98	1	1307	2	Y	2					14
							2	9									
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					14

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	14	1	875	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	12	1	790	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	21	1	1065	2	Y	-0-					1
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	31	1	681	2	Y	-0-					1
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	124	1	1933	2	Y	21	64	1			82
							23	9									
02	1624	N	1293	-0-	-331	-0-	95	1	1175	2	Y	21	62	1			41
							23	9									
03	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	121	1	1517	2	Y	20					61
							22	9									
04	2010	N	1274	-0-	-736	-0-	97	1	1165	2	Y	11					72
							12	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	101	1	1341	2	Y	14					86
							15	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					86

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	30	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	28	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	39	1	1886	2	Y	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	37	1	1845	2	Y	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	78	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	426	-0-	-78	-0-	5	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	309	-0-	-187	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	299	-0-	-211	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	440	-0-	-87	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	90	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	114	1	1432	2	Y	-0-					-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	106	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	77	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	109	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	117	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	140	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559

01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	N	-0-					-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	103	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

01	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1947	2	Y	2	7	1			8
						2	9									
02	1736 X	1722	-0-	-14	-0-	28	1	1692	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	Y	2					6
						2	9									
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	45	1	2059	2	Y	1					7
						1	9									
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	111	1	2389	2	Y	2					9
						2	9									
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	29	1	2100	2	Y	3	10	1			13
							3	9									
02	2156	N	1976	-0-	-180	-0-	24	1	1948	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	39	1	2093	2	Y	3					10
							3	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	40	1	2260	2	Y	1					11
							1	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2258	2	Y	3					14
							3	9									
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					14

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					-0-
02	644	N	340	-0-	-304	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
03	775	N	397	-0-	-378	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
04	570	N	205	-0-	-365	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	72	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	116	1	1435	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	102	1	1284	2	Y	2					6
							2	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	Y	1					7
							1	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1260	2	Y	2					9
							2	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					9

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	137	1	2147	2	Y	8	24	1			31
							9	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1687	2	Y	8	24	1			15
							9	9									
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	156	1	1960	2	Y	8					23
							9	9									
04	2220	X	1914	-0-	-306	-0-	147	1	1763	2	Y	4					27
							4	9									
05	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	145	1	1931	2	Y	6					33
							7	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					33

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	2	Y	6	19	1			24
							7	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	2	Y	7	19	1			12
							8	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	125	1	1573	2	Y	6					18
							7	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	136	1	1623	2	Y	3					21
							3	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	5					26
							6	9									
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					26

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	118	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1651	-0-	-85	-0-	123	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1829	-0-	-155	-0-	135	1	1694	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1662	-0-	-258	-0-	128	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1891	-0-	-93	-0-	132	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4648	-0-	-560	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4603	-0-	-101	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	2	3	9	N	3					97
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	133	2	22	9	N	20					117
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	N	6					123
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					133
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					133
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	139	2	56	9	N	51					185

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1293	2	4	9	N	4	176	0			17
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					17
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	N	2					19
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	N	2					21
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	N	3					24
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1383	2	120	9	N	109					133

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					15
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					15
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					15
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					15
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					15
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					15

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					24
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					24
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					24
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					24
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					24
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					24

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

01	DLQ G-10		1496	-0-	1496	1496	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1600	N	1465	-0-	-135	1361	1465	2			Y	-0-					-0-
03	2900	N	1539	-0-	-1361	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

ROWLAND, REX D. 731660
HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 074422 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2014 - PLUGGED 03/13/14

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

01	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	186	-0-	-310	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	448 N	34	-0-	-414	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*06	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

01	899 #	806	-0-	-93	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	693	3		N	-0-			-0-
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	3		N	-0-			-0-
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

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

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

01	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3		N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3		N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-					-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3		N	-0-					-0-
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3		N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-					-0-
06	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2341	3		N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	3		N	-0-					-0-
04	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	2141	3		N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-					-0-
06	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	2067	3		N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-					-0-
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	465	2		N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6841	-0-	3741	3741	6841	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	1941					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

01	5280	X	4102	-0-	-1178	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1797	-0-	-1489	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4489	-0-	1389	1389	4489	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

01	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1556	-0-	-684	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

01	INC G-10		1943	-0-	1943	1943	1943	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1443	-0-	1443	3386	1443	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		1688	-0-	1688	5074	1688	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1688	-0-	1688	6762	1688	2			N	-0-					-0-
*05	3000	N	2026	-0-	-974	5788	2026	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	4168					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

01	INC G-10		2008	-0-	2008	2008	2008	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1948	-0-	1948	3956	1948	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		2165	-0-	2165	6121	2165	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		2165	-0-	2165	8286	2165	2			N	-0-					-0-
*05	10385	X	2099	-0-	-8286	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1092	-0-	-308	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1438	-0-	-484	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	950					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

01	3100	X	2661	-0-	-439	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2278	-0-	-522	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2644	-0-	-326	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

01	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	923	-0-	-317	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1354	-0-	-940	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	744	N	434	-0-	-310	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1816	-0-	-88	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	937	-0-	-644	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	848	-0-	-609	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	290	-0-	-1136	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	139	-0-	-419	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
*05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

01	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

01	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3126	-0-	-514	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3433	-0-	-597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

01	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	513	2		N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

01	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	15911	2		Y	-0-			-0-
02	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2		Y	-0-			-0-
03	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2		Y	-0-			-0-
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		Y	-0-			-0-
05	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	1278	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	1848	N	559	-0-	-1289	-0-	559	2			Y	-0-					1
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					1
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					1
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	2	1	9	Y	1					2
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					2

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1478	-0-	-42	-0-	1477	2	1	9	Y	1	13	1			3
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					5
03	2387	X	967	-0-	-1420	-0-	966	2	1	9	Y	1					6
04	2310	X	1158	-0-	-1152	-0-	1157	2	1	9	Y	1					7
05	2387	X	1221	-0-	-1166	-0-	1220	2	1	9	Y	1					8
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					8

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					1
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2		N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2		N	-0-					-0-
03	775	N	412	-0-	-363	-0-	412	2		N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2		N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2		N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1127	-0-	-49	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

01	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	750 N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1790	-0-	-170	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	1168	-0-	-2192	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2267	-0-	-1453	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2225	-0-	-1315	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2518	-0-	-1140	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	Y	4	36	1			8
02	3276	X	2374	-0-	-902	-0-	2370	2	4	9	Y	4					12
03	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	2701	2	4	9	Y	4					16
04	3510	X	2527	-0-	-983	-0-	2524	2	3	9	Y	3					19
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1					20
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					20

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	Y	8	14	1			2
02	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1893	2	10	9	Y	9					11
03	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1928	2	9	9	Y	8	15	1			4
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	2	6	9	Y	5					9
05	2108	N	1701	-0-	-407	-0-	1695	2	6	9	Y	5					14
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2					3
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2					3
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	Y	1					4
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2					2
03	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1618	2	2	9	N	2	3	1			1
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	N	1					2
05	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	1523	2	1	9	N	1					3
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2					2
03	1829	N	1472	-0-	-357	-0-	1471	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1424	2	1	9	Y	1					2
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1					2
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					2
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1					3
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3569	-0-	-1611	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3364	-0-	-746	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	896	-0-	-282	-0-	892	2	4	9	N	4	7	1			1
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	9	N	4					5
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	N	4	7	1			2
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	N	2					4
05	1147	N	958	-0-	-189	-0-	956	2	2	9	N	2					6
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	749	-0-	-801	-0-	746	2	3	9	N	3	4	1			1
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					3
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	N	2	4	1			1
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	N	2					3
05	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1630	2	1	9	N	1					4
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2688	2	14	9	N	13	108	1			24
02	2380	X	2345	-0-	-35	-0-	2332	2	13	9	N	12					36
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3215	2	14	9	N	13					49
04	2550	X	1877	-0-	-673	-0-	1867	2	10	9	N	9					58
05	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	2627	2	3	9	N	3					61
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					61

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	5	1			1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					2
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					2
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					3
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					3
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	780	N	455	-0-	-325	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7720	-0-	-1268	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8198	-0-	-1071	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5927	-0-	-2683	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7713	-0-	-1184	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

01	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4904	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4388	-0-	4388	9292	4388	2			N	-0-					-0-
03	14249	X	4957	-0-	-9292	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4322	-0-	-478	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

01	1209	N	973	-0-	-236	-0-	105	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	878	-0-	-158	-0-	77	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	873	-0-	-150	-0-	67	1	806	2	N	-0-					-0-
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	65	1	816	2	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	2	N	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

01	372	N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	24	1	248	2	N	-0-					-0-
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

01	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-					-0-
03	775	N	504	-0-	-271	-0-	39	1	465	2	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2	1	2144	2	Y	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2	1	2338	2	Y	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1	1	2272	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3	1	3100	2	Y	15	47	1			21
							17	9									
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2	1	2456	2	Y	7					28
							8	9									
03	2976	N	2853	-0-	-123	-0-	3	1	2838	2	Y	11					39
							12	9									
04	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2	1	2412	2	Y	3					42
							3	9									
05	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	1	1	2766	2	Y	4					46
							4	9									
06	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	1	1	2570	2	Y	4					50
							4	9									

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	979	-0-	-137	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	101	1	830	2	N	-0-					-0-
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	70	1	722	2	N	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	65	1	781	2	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	70	1	839	2	N	-0-					-0-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1199	-0-	-571	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	888	-0-	-166	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4	1	5289	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4	1	4346	2	Y	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4	1	4829	2	Y	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3	1	4320	2	Y	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	2	1	4826	2	Y	-0-					-0-
*06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	2	1	4714	2	Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	97	1	799	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	69	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	66	1	791	2	N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	2	N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	93	1	1289	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	1	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	1	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	1	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2	1	2025	2	Y	8	27	1			12
							9	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	2	1	1826	2	Y	4					16
							4	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2	1	2064	2	Y	6					22
							7	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1	1	1883	2	Y	2					24
							2	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1	1	1994	2	Y	2					26
							2	9									
06	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1	1	1783	2	Y	2					28
							2	9									

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1	1	1407	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1	1	1324	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2 17	1 9	2033	2	Y	15	48	1			21
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	1825	2	Y	7					28
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2 12	1 9	2081	2	Y	11					39
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	1891	2	Y	4					43
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	1890	2	Y	6					49
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	1729	2	Y	4					53

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1 4	1 9	1507	2	Y	4	12	1			6
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	1314	2	Y	4					10
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	1603	2	Y	8					18
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	1485	2	Y	4					22
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	1520	2	Y	5					27
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1 4	1 9	1433	2	Y	4					31

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	1096	2	Y	7	23	1			10
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	879	2	Y	4					14
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	1 7	1 9	972	2	Y	6					20
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	1 2	1 9	911	2	Y	2					22
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	946	2	2	9	Y	2					24
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	886	2	2	9	Y	2					26

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	992	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	824	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	2	N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	1	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	2 8	1 9	2880	2	Y	7	22	1			10
02	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2 8	1 9	2432	2	Y	7					17
03	3255	X	2600	-0-	-655	-0-	2 13	1 9	2585	2	Y	12					29
04	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2 3	1 9	2719	2	Y	3					32
05	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	2 3	1 9	3119	2	Y	3					35
*06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	2871	2	Y	4					39

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4	1	4147	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3689	-0-	-119	-0-	3	1	3686	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4	1	4177	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	3	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4012	-0-	-235	-0-	2	1	4010	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	2	1	3844	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3	1	3422	2	Y	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3	1	3171	2	Y	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3	1	3247	2	Y	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2	1	3337	2	Y	-0-					-0-
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1	1	3234	2	Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

01	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

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

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

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

BEAN "26" WELL #: 8D RRCID -> 155967 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

01	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3854	-0-	-318	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4105	-0-	-245	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3241	-0-	-599	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

01	6479	X	5678	-0-	-801	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5256	-0-	-596	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6108	-0-	-681	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5833	-0-	-737	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5780	-0-	-130	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

01	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	527 N	394	-0-	-133	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-			-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

01	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	1143	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

01	2666 X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1803	-0-	-17	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
03	2852 N	1828	-0-	-1024	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
*06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

01	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2724	-0-	-132	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
03	3224 X	2951	-0-	-273	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
05	3224 X	2891	-0-	-333	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2938	-0-	-152	-0-	2938	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

01	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3261	-0-	-183	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3473	-0-	-367	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2744	-0-	-796	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

01	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2555	-0-	-85	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1875	-0-	-636	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

01	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2225	-0-	-348	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2068	-0-	-392	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	3999 X	3080	-0-	-919	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3870 X	2776	-0-	-1094	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	2745	-0-	-675	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 243792 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9468

01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896 N	890	-0-	-6	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2361	-0-	-26	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	510	2	13	9	Y	12	20	1			3
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	Y	12					15
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	Y	10	20	1			5
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	344	2	9	9	Y	8					13
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	394	2	8	9	Y	7					20
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					20

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					24
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					24
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24
*04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-	2	3			22
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					22
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					22

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1289	-0-	-211	-0-	1279 3	10 9	N	9	9 8		-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

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

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

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

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	103	1	1773	3	N	-0-					-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	3	N	-0-					-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	107	1	1725	3	N	-0-					-0-
04	1740 N	1692	-0-	-48	-0-	98	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	102	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	100	1	1549	3	N	-0-					-0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	N	-0-					-0-
03	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	69	1	1125	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	65	1	1061	3	N	-0-					-0-
05	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	68	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	68	1	1053	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	221	1	3950	3	N	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	366	1	5933	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	334	1	5426	3	N	-0-					-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	350	1	5567	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	5854	-0-	-236	-0-	356	1	5498	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	233	1	3866	3	N	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	228	1	3696	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	206	1	3355	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	210	1	3325	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	205	1	3174	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					6
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					6
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					6
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					6
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					6
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					7
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					7
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			Y	-0-					7
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					7
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-					7
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					14
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					14
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					6
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			Y	-0-					6
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					6
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			Y	-0-					6
05	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					6
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	965	-0-	-647	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	791	-0-	-665	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	930	X	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1333	-0-	-317	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	2			N	-0-					-0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					8
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					8
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2			Y	-0-					8
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					8
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

01	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	336	N	70	-0-	-266	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4246	-0-	-38	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4178	-0-	-232	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3731	-0-	-981	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	189	1	617	2	N	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	103	1	515	2	N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	887	-0-	-205	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

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

MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

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

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1903	-0-	1903	1903	1903	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	3434	1531	3			Y	-0-					-0-
03	1900 N	1981	-0-	81	3515	1981	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2002	-0-	-998	2517	2002	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	1872	-0-	-1228	1289	1872	3			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1922	-0-	-1078	211	1922	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	1025	3	40	9	Y	36	30	1			6
02	DLQ G-10	856	-0-	856	1921	856	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	1900 N	818	-0-	-1082	839	818	3			Y	-0-					-0-
04	1625 N	786	-0-	-839	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
05	961 N	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	1854	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3533	1621	3	58	9	Y	53	47	1			6
03	1900 N	1861	-0-	-39	3494	1861	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	3000 N	1839	-0-	-1161	2333	1839	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	1869	-0-	-1231	1102	1869	3			Y	-0-					-0-
*06	2914 N	1812	-0-	-1102	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2452	-0-	2452	2452	2452	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2223	-0-	2223	4675	2223	3			Y	-0-					-0-
03	1900 N	2494	-0-	594	5269	2494	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2453	-0-	-547	4722	2453	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2561	-0-	-539	4183	2561	3			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2507	-0-	-493	3690	2507	3			Y	-0-					-0-

IMMELMAN (GRAYBURG) 44326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GIDDINGS ESTATE FEE "H" WELL #: 3321 RRCID -> 125853 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4260 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 X	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					54
02	392 X	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					54
03	434 X	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					54
04	420 X	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					54
05	434 X	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					54
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					54

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					3
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					3
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					3
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					3

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

01	3100	N	1858	-0-	-1242	2756	1858	2			Y	-0-					9
02	2800	N	1453	-0-	-1347	1409	1453	2			Y	-0-					9
03	2824	N	1415	-0-	-1409	-0-	1415	2			Y	-0-					9
04	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1376	2			Y	-0-					9
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			Y	-0-					9
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					9

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

01	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			N	-0-					196
02	1568	X	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			N	-0-					196
03	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			N	-0-					196
04	1650	X	1573	-0-	-77	-0-	1573	2			N	-0-					196
05	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					196
06	1590	X	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					196

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

01	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					44
02	644	X	602	-0-	-42	-0-	602	2			N	-0-					44
03	713	X	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					44
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					44
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					44
*06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					44

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	900	N	309	-0-	-591	-0-	309	2			N	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1641	-0-	-279	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

INGHAM (CLEAR FORK) 44558 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY 29-15 WELL #: 1 RRCID -> 101449 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					14
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					18
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					18
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					17
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					17
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					17
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					17
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					17

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780

INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	680	-0-	-498	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	31	4	N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31	4	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

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

STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-		3
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			Y	-0-		3
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-		3
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-		3
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-		3
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			Y	-0-		3

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	14	1	771	3	N	36		179
							40	9						
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	42	1	2353	3	N	-0-		179
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	N	13		192
							14	9						
05	899	N	237	-0-	-662	-0-	7	1	229	3	N	1		193
							1	9						
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		193

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-		62
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			N	-0-		62
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-		62
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		62
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-		67
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-		67

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-		35
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-		35
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			N	-0-		35
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	2174	2			N	-0-		35
05	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-		35
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-		35

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 106196 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7873 - 7994

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					1
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					1
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					1
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					1
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					1

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5					93
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					93
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					93
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5	5	8			93
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	8			93
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	3			Y	-0-					93

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					156
02	1904	N	1312	-0-	-592	-0-	1312	3			N	-0-					156
03	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	1312	3			N	-0-					156
04	1620	N	1141	-0-	-479	-0-	1141	3			N	-0-					156
05	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	1101	3			N	-0-					156
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					156

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		N	-0-			40
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3		N	-0-			40
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3		N	-0-			40
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3		N	-0-			40
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-			40
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			40

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

01	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	2		N	-0-			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
*06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	620 N	306	-0-	-314	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	Y	2					5
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	345	3			Y	-0-					5
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					5
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					5
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					5
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					5

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	279	N	158	-0-	-121 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	155	-0-	-155 B	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
04	240	N	82	-0-	-158 B	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	20	1	250	2	N	-0-					-0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	597	-0-	-116 B	-0-	44	1	553	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	57	1	716	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	48	1	601	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	47	1	597	2	N	-0-					-0-
05	868	N	582	-0-	-286 B	-0-	43	1	539	2	N	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90 B	-0-	40	1	500	2	N	-0-					-0-

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	58	1	726	2	N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86 B	-0-	44	1	542	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	63	1	797	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	62	1	779	2	N	-0-					-0-
06	780	N	371	-0-	-409 B	-0-	28	1	343	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

01	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

01	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

01	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	207	-0-	-165 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	310	N	190	-0-	-120 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	129	-0-	-81 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 2 RRCID -> 102925 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 1399 - 1492

01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

UNIV. "15-30" WELL #: 1 RRCID -> 102926 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1380 - 1397

01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	150 N	58	-0-	-92 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408

01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493

01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ÈNERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

01	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					114
02	2240	#	1944	-0-	-296	-0-	1944	2			N	-0-					114
03	2666	#	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			N	-0-					114
04	2580	#	2171	-0-	-409	-0-	2163	2	8	9	N	7					121
05	2325	#	722	-0-	-1603	-0-	719	2	3	9	N	3					124
06	2250	#	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					124

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 PERF. N/A

01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	-0-	-0-	-57 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	61	N	-0-	-0-	-61 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE (ELLENBURGER) 44634 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 2 RRCID -> 094408 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4826 - 5004

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

01	2449	#	1234	-0-	-1215	-0-	1230	2	4	9	N	4					126
02	2212	#	1188	-0-	-1024	-0-	1188	2			N	-0-	116	1			10
03	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	8					18
04	1620	#	1109	-0-	-511	-0-	1106	2	3	9	N	3					21
05	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					21
*06	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					21

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					39
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

01	635	R	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	N	11					128
02	560	#	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-	3	5			125
03	620	#	525	-0-	-95	-0-	524	2	1	9	N	1	3	5			123
04	600	#	494	-0-	-106	-0-	491	2	3	9	N	3					126
05	620	#	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					126
06	600	#	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					126

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					22
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					22
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					22
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	45	2	2	9	N	2	2	8			22
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					22
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					22

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
03	558 #	536	-0-	-22	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
04	540 #	487	-0-	-53	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
05	558 #	472	-0-	-86	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
*06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

01	465 #	369	-0-	-96	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
*06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1456	-0-	-336	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	1860	-0-	-330	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1340	-0-	-312	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1712	-0-	-478	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
*05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
*06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2		N	-0-			-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1785	-0-	-315	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
*05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
*06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1480	-0-	-340	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
*05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
*06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-

JKT (CANYON) //CONT.// 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
EAGLE PRODUCTION, INC. 238735
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KESTREL RESOURCES, INC. 458250
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

01	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3		N	-0-			-0-
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	3		N	-0-			-0-
03	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3		N	-0-			-0-
04	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	3		N	-0-			-0-
05	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	3		N	-0-			-0-
*06	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

01	41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2		N	-0-			-0-
02	39509 X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2		N	-0-			-0-
03	43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	2		N	-0-			-0-
04	40748 X	40748	-0-	-0-	-0-	40748	2		N	-0-			-0-
05	41784 X	41784	-0-	-0-	-0-	41784	2		N	-0-			-0-
06	34500 X	33758	-0-	-742	-0-	33758	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

01	89280 X	87726	-0-	-1554	-0-	87726	2		N	-0-			-0-
02	80640 X	79521	-0-	-1119	-0-	79521	2		N	-0-			-0-
03	89280 X	85950	-0-	-3330	-0-	85950	2		N	-0-			-0-
04	86160 X	84142	-0-	-2018	-0-	84142	2		N	-0-			-0-
05	89032 X	88210	-0-	-822	-0-	88210	2		N	-0-			-0-
06	85200 X	84743	-0-	-457	-0-	84743	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

01	34255 X	33818	-0-	-437	-0-	33818	2		N	-0-			-0-
02	31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	31628	2		N	-0-			-0-
03	34255 X	33979	-0-	-276	-0-	33979	2		N	-0-			-0-
04	33150 X	32707	-0-	-443	-0-	32707	2		N	-0-			-0-
05	34255 X	34043	-0-	-212	-0-	34043	2		N	-0-			-0-
06	33150 X	32804	-0-	-346	-0-	32804	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

01	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
*06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9123	-0-	-1727	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7712	-0-	-1304	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7479	-0-	-1341	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8939	-0-	-1561	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4060	-0-	1060	2256	4060	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
02	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
03	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
04	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
05	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
*06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20419	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	59416	-0-	-1034	-0-	59416	2			N	-0-					-0-
02	54600	X	52592	-0-	-2008	-0-	52592	2			N	-0-					-0-
03	61772	X	61772	-0-	-0-	-0-	61772	2			N	-0-					-0-
04	59889	X	59889	-0-	-0-	-0-	59889	2			N	-0-					-0-
05	63881	X	63881	-0-	-0-	-0-	63881	2			N	-0-					-0-
*06	61810	X	61810	-0-	-0-	-0-	61810	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	671	-0-	-445	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
02	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
03	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	32843	2			N	-0-					-0-
04	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	31678	2			N	-0-					-0-
05	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	32931	2			N	-0-					-0-
*06	31757	X	31757	-0-	-0-	-0-	31757	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5043	-0-	-1157	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4100	-0-	-1500	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3748	-0-	-2452	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4383	-0-	-1287	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
*06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	720	N	445	-0-	-275	-0-	445	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	38120	-0-	-2180	-0-	38120	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33515	-0-	-2885	-0-	33515	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	37870	-0-	-2430	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	37452	-0-	-1548	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	38035	-0-	-2265	-0-	38035	2			N	-0-					-0-
*06	36929	X	36929	-0-	-0-	-0-	36926	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

01	24800	X	24560	-0-	-240	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
02	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
03	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	29584	2			N	-0-					-0-
04	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
05	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
*06	28238	X	28238	-0-	-0-	-0-	28238	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

01	40300	X	40170	-0-	-130	-0-	40170	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	36278	-0-	-122	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	40078	-0-	-222	-0-	40078	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	38739	-0-	-231	-0-	38739	2			N	-0-					-0-
05	40176	X	39961	-0-	-215	-0-	39961	2			N	-0-					-0-
06	38880	X	38578	-0-	-302	-0-	38578	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

01	26412	X	24064	-0-	-2348	-0-	24064	3			N	-0-					-0-
02	22344	X	20671	-0-	-1673	-0-	20671	3			N	-0-					-0-
03	22723	X	19255	-0-	-3468	-0-	19255	3			N	-0-					-0-
04	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	23366	3			N	-0-					-0-
05	24056	X	23464	-0-	-592	-0-	23464	3			N	-0-					-0-
06	23280	X	22587	-0-	-693	-0-	22587	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

01	29822	X	28979	-0-	-843	-0-	28979	3			N	-0-					-0-
02	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	26390	3			N	-0-					-0-
03	28892	X	28501	-0-	-391	-0-	28501	3			N	-0-					-0-
04	28050	X	26252	-0-	-1798	-0-	26252	3			N	-0-					-0-
05	29233	X	27868	-0-	-1365	-0-	27868	3			N	-0-					-0-
06	28290	X	27032	-0-	-1258	-0-	27032	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

01	37417	X	36902	-0-	-515	-0-	36902	3			N	-0-					-0-
02	33544	X	32919	-0-	-625	-0-	32919	3			N	-0-					-0-
03	37014	X	36046	-0-	-968	-0-	36046	3			N	-0-					-0-
04	35820	X	35264	-0-	-556	-0-	35264	3			N	-0-					-0-
05	36890	X	36394	-0-	-496	-0-	36394	3			N	-0-					-0-
06	35700	X	34986	-0-	-714	-0-	34986	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

01	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
02	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	26498	-0-	-7	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	25641	-0-	-9	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	26202	-0-	-303	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	25469	-0-	-181	-0-	25469	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4847	-0-	-253	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	3663	-0-	-5	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
*06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3729	-0-	729	729	3729	2		N	-0-			-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604				N	-0-			-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 135047 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9771 - 9809

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAYDEN 695567
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

01	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1774	3	7 9	N	6			65
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	3	6 9	N	5			70
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	3	7 9	N	6			76
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	3	7 9	N	6			82
05	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1848	3	6 9	N	5			87
06	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1667	3	7 9	N	6			93

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RAYDEN //CONT.// 695567
WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	877	3	48	9	N	44					88
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					108
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1451	3	66	9	N	60					168
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1581	3	40	9	N	36					204
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	3	18	9	N	16	181	1			39
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	3	26	9	N	24					63

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3348	3	39	9	N	35	1	8			147
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3019	3	73	9	N	66	165	1			48
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3318	3	41	9	N	37					85
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3042	3	39	9	N	35					120
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3128	3	30	9	N	27					147
*06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3026	3	29	9	N	26					173

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
J & J SERVICES COMPANY 427662
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	N	10					51
02	896	#	854	-0-	-42	-0-	844	3	10	9	N	9					60
03	992	#	922	-0-	-70	-0-	911	3	11	9	N	10					70
04	930	#	929	-0-	-1	-0-	912	3	17	9	N	15					85
*05	929	R	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	N	10					95
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					109
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					109
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					109
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					109
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					109
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					109

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	238	3	54	9	N	49					95
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	N	35					130
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	304	3	55	9	N	50					180
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	308	3	51	9	N	46	184	1			42
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	289	3	36	9	N	33					75
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	237	3	40	9	N	36					111

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	47	-0-	47	139	47	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	181	42	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	228	47	3			Y	-0-					-0-
04	273	R	45	-0-	-228	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

01	124	#	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	N	2					51
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2					53
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					58
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	107	3	8	9	N	7					65
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	114	3	8	9	N	7					72
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	112	3	7	9	N	6					78

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	302	3	23	9	N	21					42
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	311	3	22	9	N	20					62
03	403 #	286	-0-	-117	-0-	264	3	22	9	N	20					82
04	390 #	297	-0-	-93	-0-	286	3	11	9	N	10					92
05	372 #	325	-0-	-47	-0-	305	3	20	9	N	18					110
*06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	351	3	36	9	N	33					143

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*06	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

01	341 #	331	-0-	-10	-0-	325	3	6	9	N	5					55
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	293	3	6	9	N	5					60
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	326	3	11	9	N	10					70
04	330 #	324	-0-	-6	-0-	317	3	7	9	N	6					76
05	341 #	337	-0-	-4	-0-	331	3	6	9	N	5					81
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	322	3	1	9	N	1					82

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5					36
02	196 #	157	-0-	-39	-0-	151	3	6	9	N	5					41
03	217 #	93	-0-	-124	-0-	90	3	3	9	N	3					44
04	210 #	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	N	3					47
05	217 #	134	-0-	-83	-0-	132	3	2	9	N	2					49
06	210 #	144	-0-	-66	-0-	142	3	2	9	N	2					51

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

01	DLQ G-10	522	-0-	522	1528	509	3	13	9	Y	12					85
02	DLQ G-10	469	-0-	469	1997	458	3	11	9	Y	10					95
03	DLQ G-10	512	-0-	512	2509	511	3	1	9	Y	1					96
04	3012 R	503	-0-	-2509	-0-	502	3	1	9	Y	1					97
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	519	3	12	9	Y	11	48	1			60
*06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	508	3	13	9	Y	12					72

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 5902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 6582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					95
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					95
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-					95
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3		N	-0-					95
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-					95
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-					95

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-					166
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	37	2		Y	-0-					166
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2		Y	-0-					166
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2		Y	-0-					166
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-					166
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-					166

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

01	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-					49
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					49
03	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					49
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					49
05	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					49
*06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2		Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2		Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-					-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

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

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

01	2573	N	2387	-0-	-186	-0-	2387	2			N	-0-		68
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-		68
03	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-		68
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-		68
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			N	-0-		68
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-		68

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-		84
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-		84
03	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	2			N	-0-		84
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-		84
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-		84
*06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-		84

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

01	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-		140
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-		140
03	2108	N	1352	-0-	-756	-0-	1339	2	13	9	N	12		152
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-		152
05	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-		152
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-		152

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

01	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			N	-0-		62
02	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-		62
03	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	1398	2			N	-0-		62
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-		62
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-		62
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-		62

FULLER PRODUCTION, INC. 288587
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	3	1	751	3	N	-0-		45
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	3	1	663	3	N	-0-		45
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	3	1	576	3	N	-0-		45
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-		45
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	N	-0-		45
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-		45

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
HILLCREST PETROLEUM, LLC 388460
GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	809	-0-	809	2152	809	3			N	-0-					-0-
03		2543	391	-0-	-2152	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	663	-0-	-360	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1242	-0-	-158	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

01	1023	X	562	-0-	-461	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	924	X	824	-0-	-100	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	588	-0-	-435	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	750	X	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1417	-0-	-123	-0-	1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1348	-0-	-122	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

01	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1026	-0-	-66	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	723	-0-	-424	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	810	N	580	-0-	-230	-0-	580	3			N	-0-					-0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	3			N	-0-					-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
AMERIND WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (CISCO) 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 26 WELL #: 1 RRCID -> 222378 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6208 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	51 398	1 9	633	2	Y	362	327	1			78
02	DLQ G-10		636	-0-	636	1718	24 201	1 9	411	2	Y	183	177	1			84
03	DLQ G-10		760	-0-	760	2478	37 193	1 9	530	2	Y	175	211	1			48
04	2900	N	780	-0-	-2120	358	44 163	1 9	573	2	Y	148	167	1			29
05	1034	N	676	-0-	-358	-0-	43 149	1 9	484	2	Y	135	129	1			35
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38 147	1 9	472	2	Y	134	127	1	3	8	39

TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14312	-0-	14312	14312	1050 108	1 9	13154	2	Y	98	178	1			26
02	DLQ G-10		12607	-0-	12607	26919	705 20	1 9	11882	2	Y	18					44
03	DLQ G-10		13534	-0-	13534	40453	874 41	1 9	12619	2	Y	37					81
04	49968	X	9515	-0-	-40453	-0-	678 22	1 9	8815	2	Y	20	88	1			13
05	13826	X	12648	-0-	-1178	-0-	1027 31	1 9	11590	2	Y	28	20	1			21
06	13380	X	12229	-0-	-1151	-0-	917 25	1 9	11287	2	Y	23	26	1			18

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	9719	-0-	9719	9719	709	1	8886	2	Y	113	178	1			30
						124	9									
02	DLQ G-10	8840	-0-	8840	18559	494	1	8321	2	Y	23					53
						25	9									
03	DLQ G-10	9653	-0-	9653	28212	622	1	8981	2	Y	45					98
						50	9									
04	37001 X	8789	-0-	-28212	-0-	626	1	8139	2	Y	22	106	1			14
						24	9									
05	10044 X	9062	-0-	-982	-0-	734	1	8287	2	Y	37	24	1			27
						41	9									
06	9480 X	8719	-0-	-761	-0-	654	1	8048	2	Y	15	30	1			12
						17	9									

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	402	1	5033	2	N	6					46
						7	9									
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	290	1	4879	2	N	35					81
						39	9									
03	5363 X	5279	-0-	-84	-0-	341	1	4921	2	N	15	47	1			49
						17	9									
04	5280 X	5056	-0-	-224	-0-	360	1	4678	2	N	16					65
						18	9									
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	453	1	5117	2	N	-0-					65
06	5460 X	4808	-0-	-652	-0-	361	1	4447	2	N	-0-					65

TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 6150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

01	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	392	1	4909	2	Y	87	166	1			23
						96	9									
02	DLQ G-10	3443	-0-	3443	8840	192	1	3230	2	Y	19					42
						21	9									
03	DLQ G-10	4066	-0-	4066	12906	257	1	3714	2	Y	86					128
						95	9									
04	17701 X	4795	-0-	-12906	-0-	336	1	4371	2	Y	80	157	1			51
						88	9									
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	406	1	4585	2	Y	43	62	1			32
						47	9									
*06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	363	1	4467	2	Y	34	39	1	2	8	25
						37	9									

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 1060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3657	-0-	3657	3657	268	1	3357	2	N	29					73
							32	9									
02	6809	X	3152	-0-	-3657	-0-	175	1	2948	2	N	26					99
							29	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	215	1	3110	2	N	73	53	1			119
							80	9									
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	366	1	4758	2	N	49					168
							54	9									
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	431	1	4870	2	N	-0-	80	1			88
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	384	1	4730	2	N	-0-					88

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 6 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	14904	-0-	-18173	-0-	1091	1	13672	2	Y	128	137	1			41
							141	9									
02	29876	X	12727	-0-	-17149	-0-	708	1	11934	2	Y	77	114	1			4
							85	9									
03	33077	X	13164	-0-	-19913	-0-	848	1	12244	2	Y	65	64	1			5
							72	9									
04	32010	X	11962	-0-	-20048	-0-	851	1	11064	2	Y	43	38	1			10
							47	9									
05	33077	X	11694	-0-	-21383	-0-	941	1	10622	2	Y	119	104	1			25
							131	9									
06	32010	X	10352	-0-	-21658	-0-	774	1	9526	2	Y	47					72
							52	9									

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) 47684 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

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

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K M (ELLEN.) //CONT.// 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	125822	-0-	125822	125822	125822	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	110964	-0-	110964	236786	110964	2			N	-0-					-0-
03	355024 X	118238	-0-	-236786	-0-	118238	2			N	-0-					-0-
04	117491 X	117491	-0-	-0-	-0-	117491	2			N	-0-					-0-
05	126573 X	119685	-0-	-6888	-0-	119685	2			N	-0-					-0-
06	121770 X	113686	-0-	-8084	-0-	113686	2			N	-0-					-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	10	10	1			21
						11	9									
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	507	2	Y	10	7	1			24
						11	9									
03	558 N	41	-0-	-517	-0-	26	1	15	9	Y	14	32	1			6
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	13	9	1			10
						14	9									
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	Y	10	10	1			10
						11	9									
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	11	5	1			16
						12	9									

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 1 C RRCID -> 095810 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROWN A WELL #: 2 C RRCID -> 103012 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 5613

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 3 U RRCID -> 103553 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 5513 - 5523

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2014 - PLUGGED 02/15/14

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				12
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-				12
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	243	2	18	9	N	16				28
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				28
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				8
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	235	2	22	9	N	20	22	1		6
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				6
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				6
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				23
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	608	2	39	9	N	35	56	1		2
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				2
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				2
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				3
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	15	2	3	9	N	3	2	1		4
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				4
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				4
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
02	14B DENY	125	-0-	125	4737	114	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	14B DENY	201	-0-	201	4938	201	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	58	-0-	58	4996	58	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4996					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

01	14B DENY	325	-0-	325	51949	325	2			N	-0-					29
02	14B DENY	90	-0-	90	52039	90	2			N	-0-					29
03	24158 N	154	-0-	-24004	28035	154	2			N	-0-					29
04	14B DENY	375	-0-	375	28410	375	2			N	-0-					29
05	14B DENY	387	-0-	387	28797	387	2			N	-0-					29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28797					N	NO RPT					29

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					110
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					121

TREK RESOURCES, INC. 867578
COLLYNS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224884 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5860 - 5872

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 5294

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

01	14B DENY		916	-0-	916	96045	916	2			N	-0-					25
02	14B DENY		615	-0-	615	96660	582	2	33	9	N	30	53	1			2
03	14B DENY		604	-0-	604	97264	604	2			N	-0-					2
04	14B DENY		758	-0-	758	98022	758	2			N	-0-					2
05	14B DENY		693	-0-	693	98715	693	2			N	-0-					2
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	98715					N	NO RPT					2

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	274	1	2485	3	Y	54						100
							59	9										
02	2800	N	2801	-0-	1	1	303	1	2418	3	Y	73	83	1	1	8		89
							80	9										
03	2710	N	2709	-0-	-1	-0-	300	1	2307	3	Y	93	83	1				99
							102	9										
04	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	315	1	2269	3	Y	118	160	1				57
							130	9										
05	2914	N	2767	-0-	-147	-0-	252	1	2431	3	Y	76	81	1				52
							84	9										
06	2610	N	2255	-0-	-355	-0-	20	1	2171	3	Y	58						110
							64	9										

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

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

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

01	DLQ G-10	266	-0-	266	266	235	3	31	9	Y	28					37
02	DLQ G-10	205	-0-	205	471	190	3	15	9	Y	14					51
03	DLQ G-10	297	-0-	297	768	265	3	32	9	Y	29	55	1			25
04	1039 N	271	-0-	-768	-0-	241	3	30	9	Y	27					52
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	187	3	13	9	Y	12					64
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	190	3	23	9	Y	21					85

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

01	961 N	762	-0-	-199	-0-	752	3	10	9	N	9	1	8			198
02	728 N	474	-0-	-254	-0-	474	3			N	-0-					198
03	806 N	504	-0-	-302	-0-	481	3	23	9	N	21	175	1	1	8	43
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	837	3	11	9	N	10	2	8			51
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3					54
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	N	6	4	8			56

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605

01	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1077	3	48	9	N	44	1	8			244
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1008	3	33	9	N	30	188	1	1	8	85
03	1116 N	794	-0-	-322	-0-	772	3	22	9	N	20	1	8			104
04	1080 N	521	-0-	-559	-0-	482	3	39	9	N	35	5	8			134
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10	3	8			141
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	13	13	8			141

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

01	713	N	633	-0-	-80	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					-0-
03	713	N	459	-0-	-254	-0-	44	1	415	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	251	1	488	2	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	313	1	654	2	N	-0-					-0-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	289	1	540	2	N	-0-					-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

01	372	#	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	403	#	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	390	#	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1028	2	29	9	Y	26	62	1			61
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1488	399	2	32	9	Y	29					90
03	DLQ G-10	1780	-0-	1780	3268	1745	2	35	9	Y	32	61	1			61
04	1700 N	2280	-0-	580	3848	2206	2	74	9	Y	67	62	1			66
05	3100 N	2165	-0-	-935	2913	1987	2	178	9	Y	162	61	1			167
*06	3000 N	2481	-0-	-519	2394	2337	2	144	9	Y	131	181	1			117

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	421	-0-	-354	-0-	378	3	43	9	Y	39	68	1			21
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	26	1			4
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	Y	1	4	1			1
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

01	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					131
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-					131
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					131
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					131
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					131
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	401	3	6	9	N	5					136

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

01	558	N	466	-0-	-92	-0-	456	2	10	9	N	9					184
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13					197
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	486	2	20	9	N	18	178	1			37
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	N	8					45
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	328	2	10	9	N	9					54
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					54

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-				4
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-				4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3			N	-0-				4
04	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-				4
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-				4
06	390	N	349	-0-	-41	B	-0-	349	3			N	-0-				4

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

01	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3			N	-0-				68
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-				68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-				68
04	690	N	432	-0-	-258	B	-0-	432	3			N	-0-				68
*05	496	N	423	-0-	-73	B	-0-	403	3	20	9	N	18				86
*06	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	3			N	-0-				86

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
KOTHMANN WELL #: 1 RRCID -> 197867 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 1604 PERF. 1458 - 1466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 3 RRCID -> 203984 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1526 - 1534

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 4 RRCID -> 219757 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1463 - 1470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 139740 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6279

01	899 N	723	-0-	-176	-0-	720	3	3	9	N	3		23
02	784 N	439	-0-	-345	-0-	438	3	1	9	N	1		24
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	6		30
04	690 N	11	-0-	-679	-0-	8	3	3	9	N	3		33
05	496 N	38	-0-	-458	-0-	37	3	1	9	N	1		34
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	N	1		35

HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 6291

01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-		72
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-		72
03	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-		72
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-		72
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-		72
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		72

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

01	713	N	447	-0-	-266	-0-	439	2	8	9	N	7					84
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			N	-0-					84
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					84
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	604	2	15	9	N	14					98
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	597	2	6	9	N	5					103
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					103

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

01	2511	N	2007	-0-	-504	-0-	31	1	1976	2	N	-0-					223
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	28	1	2046	2	N	-0-					223
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1814	2	N	3					226
							3	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	30	1	1938	2	N	4	186	1			44
							4	9									
05	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	31	1	1975	2	N	9					53
							10	9									
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2052	2	N	6					59
							7	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					37
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					37
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					37
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					37
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					37
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					37

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974

LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					88
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					88
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					88
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					88
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					88
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					88

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					66
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					66
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					66
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					66
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					66
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					66

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

01	868 N	12	-0-	-856	-0-	12	2			N	-0-					168
02	812 N	239	-0-	-573	-0-	158	2	81	9	N	74	190	1			52
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	612	2	61	9	N	55					107
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1097	2	68	9	N	62					169
05	279 N	31	-0-	-248	-0-	14	2	17	9	N	15					184
06	660 N	8	-0-	-652	-0-	6	2	2	9	N	2					186

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

01	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING RESOURCES, LLC 252014
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					108
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					108
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					108
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					108
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					108
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					108

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

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

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					110
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					112
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3					115
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					117
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	43	-0-	43	46	43	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	87	-0-	87	93	87	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	72	-0-	72	74	72	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10	116	-0-	116	121	116	2			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					78
04	DLQ G-10		29	-0-	29	37	29	2			Y	-0-					78
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					131
04	DLQ G-10		159	-0-	159	170	159	2			Y	-0-					131
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5					60
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3					63
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					65
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					7
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		4	-0-	4	89	4	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3	-0-	3	76	3	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3					191
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					193
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					195
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	3	4	9	N	4					199
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	N	1					52
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					52
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					52
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					7
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	N	4					11
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					67
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					67
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					67
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1 9	Y	1		22
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1 9	Y	1		23
03	DLQ G-10	665	-0-	665	665	664	3	1 9	Y	1		24
04	DLQ G-10	558	-0-	558	1223	557	3	1 9	Y	1		25
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		6
02	1428 N	1210	-0-	-218	-0-	1210	2		N	-0-		6
03	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881	2		N	-0-		6
04	1410 N	766	-0-	-644	-0-	766	2		N	-0-		6
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-		6
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		6

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521			N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY (HARKEY) //CONT.// 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

01	217 #	115	-0-	-102	-0-	112	3	3	9	N	3					106
02	196 #	64	-0-	-132	-0-	64	3			N	-0-					106
03	217 #	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					106
04	150 #	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					106
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	273	3	31	9	N	28					134
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					134

FORELAND OPERATING, LLC 275732
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					124
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					124
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					124
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					124
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					124
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					31
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2					33
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	272	2	2	9	N	2					35
*04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					38
05	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					38
06	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					38

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	100	2	209	9	N	190	184	1			74
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					74
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					75
*04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					76
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					76
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	86	-0-	-38	-0-	85	2	1	9	N	1					127
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					127
*03	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					127
04	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					127
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

01	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9	11	1			101
02	1120	#	968	-0-	-152	-0-	958	2	10	9	Y	9	12	1			98
03	1240	#	959	-0-	-281	-0-	952	2	7	9	Y	6	7	1			97
04	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	1034	2	3	9	Y	3	7	1			93
05	1178	X	995	-0-	-183	-0-	994	2	1	9	Y	1	8	1			86
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	881	2	6	9	Y	5	8	1			83

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

01	510	R	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	Y	4	6	1			38
02	560	#	476	-0-	-84	-0-	470	2	6	9	Y	5	6	1			37
03	620	#	470	-0-	-150	-0-	467	2	3	9	Y	3	4	1			36
04	600	#	508	-0-	-92	-0-	507	2	1	9	Y	1	4	1			33
05	589	X	493	-0-	-96	-0-	487	2	6	9	Y	5	4	1			34
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	432	2	6	9	Y	5	4	1			35

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					21
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2			N	-0-					21
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					21
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	21	2			N	-0-					21
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					21

BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT) 53629 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 204714 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

01	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3		N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-					-0-
03	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3		N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-					-0-
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3		N	-0-					-0-
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

01	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3		N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3		N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-					-0-
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

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

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

01	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

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

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

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

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2047	-0-	-25	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

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

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

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

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

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

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

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

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

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

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

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

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	52	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1525	-0-	-43	-0-	48	1	1477	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	51	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	60	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	57	1	1497	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 238428 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	5050	-0-	-2018	-0-	155	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	6384 X	4342	-0-	-2042	-0-	135	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	7068 X	4617	-0-	-2451	-0-	141	1	4476	2	N	-0-					-0-
04	5430 X	4423	-0-	-1007	-0-	153	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	5208 X	4477	-0-	-731	-0-	162	1	4315	2	N	-0-					-0-
06	4890 X	4010	-0-	-880	-0-	146	1	3864	2	N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	84	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2702	2	N	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	93	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	96	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	1687	-0-	-1013	-0-	61	1	1626	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	307	2868	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3064	-0-	-36	271	3064	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	2842	-0-	-271	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

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

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	691 3	Y	6	7 1		1
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	10 1 11 9	606 3	Y	10	9 1		2
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	15 1 12 9	683 3	Y	11	11 1		2
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	16 1 6 9	651 3	Y	5	6 1		1
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9	665 3	Y	4	4 1		1
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	17 1 4 9	644 3	Y	4	4 1		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3			8
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1			9
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1			10
04	1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1104	2			N	-0-			10
05	1581 N	308	-0-	-1273	-0-	308	2			N	-0-			10
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			10

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3223	2	8	9	Y	7			21
02	2744 X	2075	-0-	-669	-0-	2072	2	3	9	Y	3			24
03	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2619	2	2	9	Y	2			26
04	3120 X	2222	-0-	-898	-0-	2222	2			Y	-0-			26
05	3224 X	1315	-0-	-1909	-0-	1315	2			Y	-0-			26
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			26

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	Y	3					9
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	Y	1					10
03	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	2469	2	1	9	Y	1					11
04	3780	X	2469	-0-	-1311	-0-	2469	2			Y	-0-					11
05	3906	X	1874	-0-	-2032	-0-	1874	2			Y	-0-					11
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					11

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3351	2	13	9	Y	12					36
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-	2744	2	4	9	Y	4					40
03	4278	X	367	-0-	-3911	-0-	363	2	4	9	Y	4					44
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					44
05	3379	X	1772	-0-	-1607	-0-	1772	2			Y	-0-					44
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					44

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	2	1	9	Y	1					2
02	3164	X	2796	-0-	-368	-0-	2796	2			Y	-0-					2
03	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	2898	2			Y	-0-					2
04	3390	X	2491	-0-	-899	-0-	2491	2			Y	-0-					2
05	3379	X	1800	-0-	-1579	-0-	1800	2			Y	-0-					2
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					2

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9802	X	1056	-0-	-8746	-0-	1056	2			Y	-0-					12
02	1624	X	1540	-0-	-84	-0-	1540	2			Y	-0-					12
03	1798	X	695	-0-	-1103	-0-	693	2	2	9	Y	2					14
04	1650	X	966	-0-	-684	-0-	966	2			Y	-0-					14
05	1705	X	661	-0-	-1044	-0-	660	2	1	9	Y	1	13	1			2
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					15
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					15
03	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	1407	2	2	9	Y	2					17
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					17
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	795	2	1	9	Y	1	16	1			2
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					2

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					20
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	469	2	2	9	Y	2					22
04	930	N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1					23
05	1178	N	226	-0-	-952	-0-	225	2	1	9	Y	1	21	1			3
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					118
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	Y	1					119
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	Y	13					132
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2431	2	7	9	Y	6					138
05	2170	N	985	-0-	-1185	-0-	977	2	8	9	Y	7	126	1			19
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					19

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2237	-0-	-770	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2287	-0-	-720	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1392	-0-	-1646	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	663	-0-	-670	-0-	660	2	3	9	N	3	4	1			1
02	812	N	532	-0-	-280	-0-	530	2	2	9	N	2					3
03	899	N	533	-0-	-366	-0-	531	2	2	9	N	2	4	1			1
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1					2
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	N	2					4
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1148	-0-	-619	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	989	-0-	-131	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	965	-0-	-145	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	2107	2	10	9	N	9	15	1			2
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10					12
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7	15	1			4
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	N	6					10
05	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	2162	2	6	9	N	5					15
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					15

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3269	-0-	469	469	3269	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	1996	-0-	-469	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2584	2	13	9	Y	12	20	1			3
02	2464	X	2190	-0-	-274	-0-	2177	2	13	9	Y	12					15
03	2728	X	2274	-0-	-454	-0-	2263	2	11	9	Y	10	20	1			5
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2455	2	9	9	Y	8					13
05	2728	X	2032	-0-	-696	-0-	2024	2	8	9	Y	7					20
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					20

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	3023	-0-	223	223	3022	2	1	9	Y	1					1
03	3100	N	4378	-0-	1278	1501	4378	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	N	3148	-0-	148	1649	3147	2	1	9	Y	1					1
05	3850	X	2201	-0-	-1649	-0-	2201	2			Y	-0-					1
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	Y	5	8	1			1
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2643	2	6	9	Y	5					6
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2493	2	4	9	Y	4	8	1			2
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	Y	3					5
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2564	2	3	9	Y	3					8
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	2	25	9	Y	23	37	1			6
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2820	2	24	9	Y	22					28
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	2	21	9	Y	19	37	1			10
04	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2457	2	15	9	Y	14					24
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3293	2	13	9	Y	12					36
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					36

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2223	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	Y	3					4
03	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	2237	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	2490	X	2044	-0-	-446	-0-	2042	2	2	9	Y	2					4
05	2914	X	2053	-0-	-861	-0-	2051	2	2	9	Y	2					6
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					6

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1003	-0-	-640	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	832	-0-	-1183	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2146	-0-	-206	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4216	-0-	-465	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4196	-0-	-32	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2145	-0-	-2505	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	852	-0-	-171	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
02	896 X	761	-0-	-135	-0-	43	1	718	3	N	-0-					-0-
03	992 X	947	-0-	-45	-0-	55	1	892	3	N	-0-					-0-
04	930 X	913	-0-	-17	-0-	53	1	860	3	N	-0-					-0-
05	901 X	901	-0-	-0-	-0-	53	1	848	3	N	-0-					-0-
06	930 X	891	-0-	-39	-0-	54	1	837	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

01	1674 X	1617	-0-	-57	-0-	85	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	1456 X	1398	-0-	-58	-0-	79	1	1319	3	N	-0-			-0-
03	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	89	1	1450	3	N	-0-			-0-
04	1560 X	1425	-0-	-135	-0-	82	1	1343	3	N	-0-			-0-
05	1612 X	1449	-0-	-163	-0-	85	1	1364	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1405	-0-	-155	-0-	85	1	1320	3	N	-0-			-0-

LOCO RICO (GARDNER-A) 54350 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC 846627
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 264544 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3672 - 3678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH

DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661

DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

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

FINLAY, MIKE 268580

FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, E. W. 287595

FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162

HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275

CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LOJON (STRAWN)                  //CONT.//   54429 500   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: MCCULLOCH
  SMITH, CHARLES M.                         790250
    RANDALS, D. C.                    WELL #:    1    RRCID -> 018996  COMPL. DATE 11/06/1959  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 1347 -  1365
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LONESOME REEF (WOLFCAMP)                    54648 475   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: IRION
  CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.                147862
    SUGG, ANDY "6"                    WELL #:    3    RRCID -> 174837  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  7652 PERF. 6420 -  6630
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MEADCO PROPERTIES                         556500
    SUGG 3063 "A"                     WELL #:    2    RRCID -> 205950  COMPL. DATE 07/01/1996  TOTAL DEPTH  7475 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               202
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               202
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               202
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               202
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               202
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               202

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
LORLES (WOLFCAMP)                           54938 450   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: TERRELL
  ERNMAR INVESTMENTS, INC.                  253489
    JOSIE                             WELL #:    1    RRCID -> 185401  COMPL. DATE 07/20/2001  TOTAL DEPTH  7000 PERF. 5294 -  5464
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01       31 N        30     -0-         -1          -0-          30  1                N       -0-                                35
 02       30 N        30     -0-        -0-          -0-          30  1                N       -0-                                35
 03       31 N        30     -0-         -1          -0-          30  1                N       -0-                                35
 04       30 N        30     -0-        -0-          -0-          30  1                N       -0-                                35
 05       31 N        30     -0-         -1          -0-          30  2                N       -0-                                35
*06       30 N        30     -0-        -0-          -0-          30  2                N       -0-                                35

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WTG EXPLORATION                           945220
    AUNT JOSIE STATE                  WELL #:    1    RRCID -> 207145  COMPL. DATE 08/23/2004  TOTAL DEPTH  5860 PERF. 4787 -  5290
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    UNCLE CECIL                       WELL #:    1    RRCID -> 207147  COMPL. DATE 09/19/2004  TOTAL DEPTH  5907 PERF. 4381 -  5847
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                74
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                74
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                74
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                74
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                74
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                74
```

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ALARON ENERGY, INC. 010450
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			70
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			70
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	691	3	11	9	N	10			80
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			80
05	744 N	511	-0-	-233	-0-	511	3			N	-0-			80
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			80

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-			174
02	DLQ G-10	267	-0-	267	559	267	3			Y	-0-			174
03	0	293	-0-	293	852	293	3			Y	-0-			174
04	0	150	-0-	150	1002	150	3			Y	-0-			174
05	0	152	-0-	152	1154	152	3			Y	-0-			174
06	0	NO RPT	-0-	-0-	1154					Y	NO RPT			174

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-			25
02	DLQ G-10	144	-0-	144	301	144	3			Y	-0-			25
03	752 N	451	-0-	-301	-0-	451	3			Y	-0-			25
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			25
05	281	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			25
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

01	589 N	545	-0-	-44	-0-	186	1	359	3	N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	155	1	354	3	N	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	120	1	376	3	N	-0-			-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	191	1	343	3	N	-0-			-0-
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	196	1	359	3	N	-0-			-0-
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	213	1	318	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	177	1	822	2	N	-0-			-0-
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	150	1	791	2	N	-0-			-0-
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	140	1	781	2	N	-0-			-0-
04	960 N	903	-0-	-57	-0-	124	1	779	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	758	-0-	-296	-0-	55	1	703	2	N	-0-			-0-
06	900 N	660	-0-	-240	-0-	40	1	620	2	N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	52	1	243	2	N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	43	1	226	2	N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	61	1	340	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-					-0-
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	25	1	133	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	84	1	465	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	73	1	462	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	110	1	513	2	N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	85	1	449	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	90	1	498	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	97	1	610	2	N	-0-					-0-
05	589	N	394	-0-	-195	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	89	1	414	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	70	1	390	2	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	66	1	413	2	N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "C" WELL #: 88 RRCID -> 115853 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3226 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	83	-0-	-382	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	254	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	207	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	215	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	188	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	95	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	70	1	1078	2	N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	158	-0-	-1020	-0-	158	3			N	-0-					174
02	1204	N	878	-0-	-326	-0-	852	3	26	9	N	24					198
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					198
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					198
05	3100	N	5115	-0-	2015	2015	5115	3			N	-0-					198
*06	3000	N	1025	-0-	-1975	40	999	3	26	9	N	24	1	8			221

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					99
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					99
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					99
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					99
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					99
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6					102
02	1120	N	926	-0-	-194	-0-	909	3	17	9	Y	15					117
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11					128
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					128
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			Y	-0-					128
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					128

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 182769 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8008

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) //CONT.// 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY //CONT.// 627140
CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	202	3	10	9	N	9					89
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	N	7					96
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	3	14	9	N	13					109
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	155	3	7	9	N	6					115
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	N	2					117
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-					117

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					137
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					155
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					171

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

01	13950		5565	-0-	-8385	26925	5565	3			N	-0-					-0-
02	12600		4723	-0-	-7877	19048	4723	3			N	-0-					-0-
03	13950		3708	-0-	-10242	8806	3708	3			N	-0-					-0-
04	13500		4694	-0-	-8806	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
05	6200	#	4257	-0-	-1943	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	5400	#	3326	-0-	-2074	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

01	620	X	202	-0-	-418	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	252	X	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	X	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	X	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	391	3	41	9	N	37	37	8			-0-
03	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	248	X	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	X	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	240	X	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	224	X	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	248	X	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	180	X	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	X	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2016	-0-	-557	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2068	-0-	-1032	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2232	-0-	-768	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	504	X	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	837	X	481	-0-	-356	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	810	X	636	-0-	-174	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	837	X	560	-0-	-277	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	480	X	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 X	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392 X	267	-0-	-125	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	744 X	355	-0-	-389	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	720 X	385	-0-	-335	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	744 X	385	-0-	-359	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	420 X	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	3	N	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-					-0-
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	N	-0-					-0-
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	44	1	694	3	N	-0-					-0-
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	42	1	650	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

01	1023 N	919	-0-	-104	-0-	48	1	871	3	N	-0-					-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	47	1	902	3	N	-0-					-0-
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	45	1	842	3	N	-0-					-0-
05	961 N	865	-0-	-96	-0-	45	1	820	3	N	-0-					-0-
06	930 N	780	-0-	-150	-0-	45	1	735	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-			4
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			4
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			4
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			4
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			4
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			4

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1354	-0-	-475	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02	1652 X	1587	-0-	-65	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
03	1829 X	1454	-0-	-375	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1069	-0-	-431	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
05	1767 X	1431	-0-	-336	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
*06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			8
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			8
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			8
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			8
05	651 N	165	-0-	-486	-0-	165	2		N	-0-			8
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			40
02	644 N	168	-0-	-476	-0-	168	2		N	-0-			40
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			40
04	690 N	162	-0-	-528	-0-	162	2		N	-0-			40
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			40
*06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

01	155 X	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	140 X	124	-0-	-16	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	155 X	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	155 X	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	3	1	9	Y	1					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					3
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					4
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					5
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					6

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-					-0-
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1375	1150	3		Y	-0-			-0-
04	2680 X	1305	-0-	-1375	-0-	1305	3		Y	-0-			-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-			-0-
06	1110 X	209	-0-	-901	-0-	209	3		Y	-0-			-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	3		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	201	-0-	201	240	201	3		Y	-0-			7
04	468 N	228	-0-	-240	-0-	228	3		Y	-0-			7
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			7
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	36	3	1 9	Y	1			8

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		392	-0-	392	468	391	3	1	9	Y	1					6
04	912	N	444	-0-	-468	-0-	444	3			Y	-0-					6
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					6
06	390	N	71	-0-	-319	-0-	71	3			Y	-0-					6

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY (GOEN) 59699 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TKP PETROLEUM, INC. 860891
KING-MCGREGOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3741 - 3745

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

MEIXNER (3500) 60286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 210015 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 3525 - 3558

01	14B2 EXT	8	-0-	8	21	8	3		N	-0-			-0-
02	27	10	-0-	-17	4	10	3		N	-0-			-0-
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENARD, W. (HARDY) 60418 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BANKSTON, A. WELL #: 3 RRCID -> 127500 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2024 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					105
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	351	3	4	9	N	4					109
03	465 #	253	-0-	-212	-0-	251	3	2	9	N	2					111
04	450 #	366	-0-	-84	-0-	360	3	6	9	N	5					116
05	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					116
06	450 #	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					116

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

01	5137 R	1019	-0-	-4118	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1			14
02	849 R	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	17	1			9
03	1085 #	986	-0-	-99	-0-	968	2	18	9	Y	16	11	1			14
04	1020 #	961	-0-	-59	-0-	936	2	25	9	Y	23	30	1			7
05	1054 #	898	-0-	-156	-0-	888	2	10	9	Y	9	5	1			12
06	990 #	738	-0-	-252	-0-	730	2	8	9	Y	7	13	1			6

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

01	1023 #	998	-0-	-25	-0-	995	2	3	9	N	3					207
02	924 #	902	-0-	-22	-0-	899	2	3	9	N	3					210
03	1023 #	1011	-0-	-12	-0-	1008	2	3	9	N	3					213
04	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					213
05	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1029	2	198	9	N	180	180	1			213
*06	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	995	2	147	9	N	134	132	1			215

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5108	R	901	-0-	-4207	-0-	889	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13	17	1			6
03	1116	#	914	-0-	-202	-0-	896	2	18	9	Y	16	11	1			11
04	1020	#	924	-0-	-96	-0-	899	2	25	9	Y	23	29	1			5
05	1054	#	976	-0-	-78	-0-	966	2	10	9	Y	9	5	1			10
06	930	#	912	-0-	-18	-0-	903	2	9	9	Y	8	13	1			5

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

01	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1597	1597	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	3127	1530	2			Y	-0-					-0-
05	4693	R	1566	-0-	-3127	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
*06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

01	1457	#	924	-0-	-533	-0-	882	2	42	9	Y	38					160
02	952	#	828	-0-	-124	-0-	789	2	39	9	Y	35					195
03	DLQ G-10		953	-0-	953	953	907	2	46	9	Y	42					237
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1957	938	2	66	9	Y	60	190	1			107
05	2867	R	910	-0-	-1957	-0-	868	2	42	9	Y	38					145
*06	940	R	940	-0-	-0-	-0-	897	2	43	9	Y	39					184

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					36
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					36
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					36
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					36
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					19
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					19
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	N	-0-				-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	N	-0-				-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	N	-0-				-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	N	-0-				-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	N	-0-				-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-				80
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-				80
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-				80
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			N	-0-				80
05	1488	N	931	-0-	-557	-0-	931	2			N	-0-				80
06	1350	N	616	-0-	-734	-0-	616	2			N	-0-				80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-				41
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-				41
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-				41
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-				41
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-				41
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-				41

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					105
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-					105
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					105
04	1740	N	175	-0-	-1565	-0-	175	2			N	-0-					105
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					105
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					105

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3114	-0-	14	106	3114	2			N	-0-					-0-
02	2428		2322	-0-	-106	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2229		2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2276		2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2268		2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*06	2232		2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			-0-
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	558 N	342	-0-	-216	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

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

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

01	T. A.	477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	367	-0-	367	844	367	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	195	-0-	195	1039	195	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	301	-0-	301	1340	301	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	313	-0-	313	1653	313	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	354	-0-	354	2007	354	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	990	-0-	-382	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

01	992	N	315	-0-	-677	-0-	315	2		N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-					-0-
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2		N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-					-0-
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	2		N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	2		N	-0-					-0-
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207		207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	672 N	555	-0-	-117	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2		N	-0-			-0-
05	620 N	400	-0-	-220	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2		N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
*05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6204	-0-	-306	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4466	-0-	-798	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5455	-0-	-1955	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5341	-0-	-2316	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

01	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3655	-0-	-657	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

01	9145	X	3975	-0-	-5170	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	2758	-0-	-4354	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2180	-0-	-3214	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3548	-0-	-420	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
*05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	5529	-0-	-1291	-0-	374	1	5155	2	N	-0-			-0-
02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	338	1	5854	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-	374	1	4195	2	N	-0-			-0-
04	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	362	1	6572	2	N	-0-			-0-
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	374	1	6450	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	5800	-0-	-800	-0-	362	1	5438	2	N	-0-			-0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	1075	-0-	-549	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
*06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			-0-
02	1932 N	1719	-0-	-213	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
04	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
05	1891 N	1462	-0-	-429	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3			N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

01	775 #	90	-0-	-685 B	-28251	90	3			N	-0-			-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700 B	-28951					N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775 B	-29726					N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-29816					N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-29909					N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-29999					N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

01	496 #	527	-0-	31 B	-33985	527	2			N	-0-			-0-
02	504 #	530	-0-	26 B	-33959	530	2			N	-0-			-0-
03	558 #	506	-0-	-52 B	-34011	506	2			N	-0-			-0-
04	540 #	545	-0-	5 B	-34006	545	2			N	-0-			-0-
05	589 #	515	-0-	-74 B	-34080	515	2			N	-0-			-0-
06	570 #	458	-0-	-112 B	-34192	458	2			N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

01	124	#	143	-0-	19 B	-18005	143	2			N	-0-					19
02	140	#	144	-0-	4 B	-18001	144	2			N	-0-					19
03	155	#	137	-0-	-18 B	-18019	137	2			N	-0-					19
04	150	#	148	-0-	-2 B	-18021	148	2			N	-0-					19
05	155	#	140	-0-	-15 B	-18036	140	2			N	-0-					19
06	150	#	124	-0-	-26 B	-18062	124	2			N	-0-					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

01	62	N	57	-0-	-5 B	-297	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	57	-0-	1 B	-296	57	2			N	-0-					-0-
03	31	N	54	-0-	23 B	-273	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-273	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-273	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-273	49	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

01	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	392	X	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	421	243	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		923	-0-	923	1344	923	2			Y	-0-					-0-
*04	1000	N	699	-0-	-301	1043	699	2			Y	-0-					-0-
*05	2058	N	1015	-0-	-1043	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		303	-0-	303	473	303	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		314	-0-	314	787	314	2			N	-0-					-0-
*04	1000	N	243	-0-	-757	30	243	2			N	-0-					-0-
*05	489	N	459	-0-	-30	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	206	131	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		275	-0-	275	481	275	2			N	-0-					-0-
*04	694	N	213	-0-	-481	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		599	-0-	599	599	598	2	1	9	Y	1					111
02	DLQ G-10		525	-0-	525	1124	524	2	1	9	Y	1					112
03	DLQ G-10		525	-0-	525	1649	524	2	1	9	Y	1					113
*04	1000	N	546	-0-	-454	1195	545	2	1	9	Y	1					114
*05	1986	N	791	-0-	-1195	-0-	790	2	1	9	Y	1					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	307	2	8	9	Y	7					23
02	DLQ G-10		350	-0-	350	665	338	2	12	9	Y	11	32	1			2
03	DLQ G-10		191	-0-	191	856	191	2			Y	-0-					2
04	1050	N	194	-0-	-856	-0-	194	2			Y	-0-					2
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

01	DLQ G-10		174	-0-	174	174	164	2	10	9	Y	9					27
02	DLQ G-10		247	-0-	247	421	234	2	13	9	Y	12	36	1			3
03	DLQ G-10		151	-0-	151	572	151	2			Y	-0-					3
04	730	N	158	-0-	-572	-0-	158	2			Y	-0-					3
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	89	2	12	9	Y	11					33
02	DLQ G-10		106	-0-	106	207	87	2	19	9	Y	17	45	1			5
03	DLQ G-10		98	-0-	98	305	98	2			Y	-0-					5
04	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	2			Y	-0-					5
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		871	-0-	871	871	857	2	14	9	Y	13					38
02	DLQ G-10		890	-0-	890	1761	864	2	26	9	Y	24	54	1			8
03	DLQ G-10		897	-0-	897	2658	897	2			Y	-0-					8
04	1800	N	851	-0-	-949	1709	851	2			Y	-0-					8
*05	2521	N	812	-0-	-1709	-0-	812	2			Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

01	372	X	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	336	X	83	-0-	-253	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	279	X	44	-0-	-235	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	150	X	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

01	868	X	499	-0-	-369	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	756	X	585	-0-	-171	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	837	X	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	810	X	326	-0-	-484	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	651	X	241	-0-	-410	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

01	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	588	X	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	589	X	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	480	X	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	620	X	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	5					20
							6	9									
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	5					21
							6	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	50	2	Y	4					25
							4	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	Y	4	11	1			18
							4	9									

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	412	-0-	-611	-0-	412	2			N	-0-					163
02	980	N	400	-0-	-580	-0-	400	2			N	-0-					163
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-	113	1			50
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					50
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					50
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					50

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

01	279	X	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	252	X	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	372	X	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	360	X	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	448 X	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-			-0-
03	589 X	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-			-0-
04	570 X	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-			-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
*06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	834	-0-	-778	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	587	-0-	-561	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	980	#	959	-0-	-21	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*05	1054	#	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*06	1020	#	873	-0-	-147	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 1 RRCID -> 185108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6636 - 6883

01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG 36 WELL #: 1 RRCID -> 185110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6590 - 6738

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697 #	1399	-0-	-1298	-0-	124	1	1260	3	N	14					363
						15	9									
02	2436 #	1022	-0-	-1414	-0-	112	1	898	3	N	11					374
						12	9									
03	2697 #	1004	-0-	-1693	-0-	124	1	877	3	N	3	184	1			193
						3	9									
04	1980 #	1130	-0-	-850	-0-	120	1	1008	3	N	2					195
						2	9									
05	1395 #	805	-0-	-590	-0-	124	1	679	3	N	2					197
						2	9									
06	1350 #	1057	-0-	-293	-0-	120	1	937	3	N	-0-					197

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	112	1	2512	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
03	2015 N	95	-0-	-1920	-0-	88	1	7	9	Y	6	5	1			5
04	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	83	1	1851	2	Y	5	4	1			6
						6	9									
05	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	72	1	1855	2	Y	4	5	1			5
						4	9									
*06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	93	1	2035	2	Y	4	2	1			7
						4	9									

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	434 N	179	-0-	-255	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

01	DLQ G-10	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	382	-0-	382	740	382	2			Y	-0-					-0-
03	1101 N	361	-0-	-740	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					82
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					82
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					82
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					82
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					82
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					82

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	140 N	52	-0-	-88 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

NOELKE, NE. (QUEEN) //CONT.// 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1810 - 2000

01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 4 RRCID -> 224341 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1891 - 2046

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	41 1		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013

SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

01	T. A.	20	-0-	20 B	20	20	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	21	-0-	21 B	41	21	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41													
03	T. A.	44	-0-	44 B	85	44	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	41	-0-	41 B	126	41	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	46	-0-	46 B	172	46	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	27	-0-	27 B	199	27	2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

01	T. A.	20	-0-	20 B	20	20	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	21	-0-	21 B	41	21	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41													
03	T. A.	44	-0-	44 B	85	44	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	41	-0-	41 B	126	41	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	46	-0-	46 B	172	46	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	27	-0-	27 B	199	27	2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

01	T. A.	20	-0-	20 B	20	20	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	21	-0-	21 B	41	21	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41													
03	T. A.	44	-0-	44 B	85	44	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	41	-0-	41 B	126	41	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	46	-0-	46 B	172	46	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	27	-0-	27 B	199	27	2		Y	-0-			-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 2 RRCID -> 225811 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 1952 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	120 N	14	-0-	-106 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALFF ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 063809 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HALFF ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 063810 COMPL. DATE 11/10/1969 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					163
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16					179
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	748	2	20	9	N	18					197
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	737	2	24	9	N	22					219
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					222
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6	174	1			54

NORDIC (DOG BEND) //CONT.// 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					31
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					31
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					31
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	99			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	63	-0-	-371	-0-	22	2	41	9	N	37	180	1			71
02	112	#	4	-0-	-108	-0-	1	2	3	9	N	3					74
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74

OASIS (STRAWN LIME) 66581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MAYO, EDDIE 536900
GRAY-WOLFE WELL #: 1 RRCID -> 181795 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					198
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					198
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					198
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					198
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					198
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					198

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					119
02	616	#	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					119
03	682	#	388	-0-	-294	-0-	388	3			N	-0-					119
04	630	#	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					119
05	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					119
06	630	#	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					119

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					11
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					11
03	2077	N	1044	-0-	-1033	-0-	1044	3			N	-0-					11
04	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					11
05	1209	N	842	-0-	-367	-0-	842	3			N	-0-					11
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	3			N	-0-					11

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	63	-0-	-861	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	1			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	1			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	1			N	-0-					-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

01	2945 #	2416	-0-	-529	-0-	2390	2	26	9	N	24					174
02	2660 #	2284	-0-	-376	-0-	2256	2	28	9	N	25					199
03	2697 #	2104	-0-	-593	-0-	2098	2	6	9	N	5	176	1			28
04	2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20					48
05	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	2668	2	26	9	N	24					72
*06	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2598	2	24	9	N	22					94

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

01	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

01	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

01	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	476	N	340	-0-	-136	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	952	N	769	-0-	-183	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	X	609	-0-	-7	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	682	X	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	660	X	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	682	X	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	840	N	20	-0-	-820	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

01	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	750	N	348	-0-	-402	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 1 RRCID -> 047732 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

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

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360 N	203	-0-	-157	-0-	203	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 2 RRCID -> 051958 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 071471 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

01	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3		N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3		N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3		N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3		N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3		N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3		N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "1D" WELL #: 4 RRCID -> 075178 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	874	-0-	-645	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	589	-0-	-419	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	992	N	724	-0-	-268	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

01	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	700	N	479	-0-	-221	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	616	X	444	-0-	-172	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	589	X	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	540	X	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 75D RRCID -> 081688 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 6164

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

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 4019 RRCID -> 085433 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

01	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	420	N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-			-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-			-0-
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3	N	-0-			-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291	3	N	-0-			-0-
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3	N	-0-			-0-
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3	N	-0-			-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3	N	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 3031 RRCID -> 098178 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

01	465	X	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	420	X	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	496	X	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	480	X	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	496	X	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

01	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	840 N	655	-0-	-185	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

01	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

01	682	N	274	-0-	-408	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	588	N	478	-0-	-110	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310 X	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300 X	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341 X	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	330 X	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	390 N	134	-0-	-256	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 77D RRCID -> 130528 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 6381

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 130529 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5787 - 6573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	765	-0-	-692	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

01	651 X	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	588 X	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	651 X	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	600 X	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558 X	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	540 X	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 22 RRCID -> 132862 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6310 - 6605

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	480	N	55	-0-	-425	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	531	-0-	-549	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

01	372 N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	336 N	63	-0-	-273	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	168 N	57	-0-	-111	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 708 D RRCID -> 136335 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3		N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3		N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3		N	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3		N	-0-					-0-
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	554	3		N	-0-					-0-
03	837	N	294	-0-	-543	-0-	294	3		N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	3		N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-					-0-
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3		N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3		N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	700 N	495	-0-	-205	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	775 N	589	-0-	-186	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

01	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 143223 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6396 - 6974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6391 - 6527

01	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1833	-0-	-492	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1140	-0-	-750	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

01	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					159
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	3			Y	-0-					159
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					159
04	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			Y	-0-					159
05	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	3			Y	-0-					159
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					159

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 35 RRCID -> 148534 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 6555

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	588 N	160	-0-	-428	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	852	-0-	-295	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	187	-0-	-433	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

01	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	896	N	566	-0-	-330	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	616	N	286	-0-	-330	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448 N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450	X	366	-0-	-84	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	465	X	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	450	X	341	-0-	-109	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

01	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1274	-0-	-238	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	448	N	218	-0-	-230	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	571	-0-	-779	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	X	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	X	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

01	1426 N	821	-0-	-605	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	697	-0-	-507	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	961 N	635	-0-	-326	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

01	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

01	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	756	N	460	-0-	-296	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	X	80	-0-	-280	-0-	80	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	440	-0-	-893	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	1204 X	650	-0-	-554	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1333 X	304	-0-	-1029	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	1110 X	603	-0-	-507	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	690 X	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

01	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	252 N	139	-0-	-113	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

01	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

01	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20		-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-		-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8		-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29		-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45		-0-	225	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

01	413	N	413	-0-	-0-		-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-		-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-		-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106		-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	510	N	390	-0-	-120		-0-	390	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

01	248	N	218	-0-	-30		-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22		-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4		-0-	213	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1147	N	1116	-0-	-31		-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-		-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23		-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-		-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1661	-0-	-75		-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-		-0-	1486	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

01	589	N	446	-0-	-143		-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69		-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	345	-0-	-244		-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-		-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50		-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-		-0-	531	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

01	248	N	238	-0-	-10		-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6		-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5		-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37		-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29		-0-	219	3			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-		-0-	213	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

01	31	N	20	-0-	-11		-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67		-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-		-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-		-0-	113	3			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

01	465 N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2					47
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	N	2					49
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					50
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4	9	N	4					54
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	360	2	1	9	N	1					55
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					55

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

01	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3		N	-0-					-0-
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	285	3		N	-0-					-0-
03	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3		N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-					-0-
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3		N	-0-					-0-
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	3		N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3		N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-					-0-
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	908	3		N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-					-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

01	1891	X	1699	-0-	-192	-0-	1699	3		N	-0-					-0-
02	1708	X	1514	-0-	-194	-0-	1514	3		N	-0-					-0-
03	1891	X	1452	-0-	-439	-0-	1452	3		N	-0-					-0-
04	1710	X	1609	-0-	-101	-0-	1609	3		N	-0-					-0-
05	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1584	3		N	-0-					-0-
06	1650	X	1520	-0-	-130	-0-	1520	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 18 RRCID -> 155962 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6681 - 7079

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	775	N	457	-0-	-318	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	644	N	82	-0-	-562	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	918	-0-	-291	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1008 X	751	-0-	-257	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1023 X	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	960 X	692	-0-	-268	-0-	692	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

01	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1203	-0-	-113	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	780 N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

01	899 X	447	-0-	-452	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	616 X	352	-0-	-264	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	682 X	236	-0-	-446	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	540 X	289	-0-	-251	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	527 X	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

01	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

01	1488	X	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1344	X	1199	-0-	-145	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1222	-0-	-266	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1431	-0-	-9	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	480	N	232	-0-	-248	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	840	N	576	-0-	-264	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	868	N	534	-0-	-334	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

01	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 31 RRCID -> 157396 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 6679

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3	N	-0-			-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3	N	-0-			-0-
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3	N	-0-			-0-
05	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3	N	-0-			-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

01	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3	N	-0-			-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	247	3	N	-0-			-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3	N	-0-			-0-
03	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3	N	-0-			-0-
04	240 N	25	-0-	-215	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	961	N	503	-0-	-458	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 5 RRCID -> 158383 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		213	-0-	213	322	213	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		226	-0-	226	548	226	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		264	-0-	264	812	264	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		281	-0-	281	1093	281	3			N	-0-					-0-
*06	1353	X	260	-0-	-1093	-0-	260	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540	X	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	X	319	-0-	-239	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	540	X	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

01	620	X	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	560	X	408	-0-	-152	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	620	X	435	-0-	-185	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	600	X	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	620	X	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	540	X	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	618	-0-	-374	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

01	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 4 RRCID -> 161446 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6408 - 6644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

01	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	578	-0-	-507	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	990 N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

01	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 37 RRCID -> 162264 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 69 RRCID -> 162265 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

01	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-			-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	357	3	N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3	N	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
06	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	480 N	253	-0-	-227	-0-	253	3	N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3	N	-0-			-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
03	744 N	537	-0-	-207	-0-	537	3	N	-0-			-0-
04	870 N	569	-0-	-301	-0-	569	3	N	-0-			-0-
05	899 N	557	-0-	-342	-0-	557	3	N	-0-			-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3	N	-0-			-0-
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

01	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	812	N	654	-0-	-158	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

01	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	862	-0-	-230	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

01	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	901	-0-	-303	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1014	-0-	-306	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-			-0-
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-			-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439 3		N	-0-			-0-
03	558 N	438	-0-	-120	-0-	438 3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-			-0-
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3		N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

01	434 N	173	-0-	-261	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 3		N	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	197 3		N	-0-			-0-
06	300 N	199	-0-	-101	-0-	199 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
02	1484 X	1323	-0-	-161	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
03	1519 X	1156	-0-	-363	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
04	1530 X	920	-0-	-610	-0-	920 3		N	-0-			-0-
05	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
06	1530 X	1473	-0-	-57	-0-	1473 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753 3		N	-0-			-0-
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	688 3		N	-0-			-0-
03	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
05	775 N	633	-0-	-142	-0-	633 3		N	-0-			-0-
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 3		N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	635 3		N	-0-			-0-
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	582 3		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3		N	-0-			-0-
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

01	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 3		N	-0-			-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 3		N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213 3		N	-0-			-0-
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

01	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02	588 N	435	-0-	-153	-0-	435 3		N	-0-			-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 3		N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

01	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

01	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

01	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	480 N	269	-0-	-211	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	434 N	258	-0-	-176	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	570 N	401	-0-	-169	-0-	401	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

01	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

01	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

01	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1676	-0-	-32	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

01	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	961	N	563	-0-	-398	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG "83" WELL #: 6 RRCID -> 185779 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

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

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	802	3		N	-0-			-0-
03	961 N	749	-0-	-212	-0-	749	3		N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	651	X	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	630	X	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	651	X	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	600	X	439	-0-	-161	-0-	439	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

01	930	X	540	-0-	-390	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	840	X	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	870	X	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

01	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	672	N	572	-0-	-100	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1094	-0-	-256	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

01	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

01	2418	N	1732	-0-	-686	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

01	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	960	X	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

01	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1431	-0-	-333	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			195
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					195
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					195
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					195
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					195
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					195

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

01	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1337	-0-	-679	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1577	-0-	-613	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

01	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2301	-0-	-51	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

01	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

01	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2683	-0-	-89	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2844	-0-	-66	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2781	-0-	-99	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558	3	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3	N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	3	N	-0-			-0-
02	896 N	799	-0-	-97	-0-	799	3	N	-0-			-0-
03	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-			-0-
04	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3	N	-0-			-0-
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3	N	-0-			-0-
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-			-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-			-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3	N	-0-			-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC 'C" WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-			-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	3	N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3	N	-0-			-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3	N	-0-			-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			192
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			192
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			192
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2	N	-0-			192
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2	N	-0-			192
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			192

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					36

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

01	806	N	283	-0-	-523	-0-	283	2			N	-0-					233
02	532	N	152	-0-	-380	-0-	152	2			N	-0-					233
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					233
04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					233
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	383	-0-	-392	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

01	806 X	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	728 X	486	-0-	-242	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	682 X	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	600 X	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620 X	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	600 X	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					15
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					15
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					15
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					15
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					15
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					15

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

01	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952 N	886	-0-	-66	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

01	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	784 N	640	-0-	-144	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	N	9	1	8			197
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	560	2	14	9	N	13	189	1	1	8	20
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	570	2	12	9	N	11	1	8			30
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					30
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	573	2	7	9	N	6	1	8			35
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	527	2	2	9	N	2					37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	651	N	244	-0-	-407	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

01	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3525	-0-	-59	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3781	-0-	-149	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

01	1085	X	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	980	X	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	795	-0-	-290	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	1092 X	932	-0-	-160	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1209 X	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1140 X	973	-0-	-167	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1023 X	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	990 X	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

01	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	784 N	663	-0-	-121	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744 N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	720 N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	744 N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

01	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

01	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	992	-0-	-44	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1026	-0-	-54	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

01	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 X	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	644 X	586	-0-	-58	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	713 X	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	682 X	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660 X	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

01	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	980 N	869	-0-	-111	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	953	-0-	-55	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	728 N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

01	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

01	1023	X	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	896	X	665	-0-	-231	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	992	X	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	960	X	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	992	X	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

01	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	924	X	876	-0-	-48	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	992	X	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

01	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

01	868	X	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	784	X	735	-0-	-49	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1285	-0-	-255	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

01	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

01	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	992	X	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	977	-0-	-201	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	943	-0-	-197	-0-	943	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

01	1116	X	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	897	-0-	-111	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	736	-0-	-380	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	990	X	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

01	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	2997	-0-	-1560	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

01	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	966	-0-	-910	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3771	-0-	-289	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3951	-0-	-327	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3778	-0-	-362	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

01	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

01	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

01	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

01	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	434	X	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	434	X	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	210	X	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	217	X	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	210	X	101	-0-	-109	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	3	13	9	N	12					182
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	N	13	177	1			18
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	N	1	1	8			18
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1062	3	46	9	N	42					60
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1067	3	1	9	N	1	1	8			60
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1034	3	103	9	N	94					154

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	X	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	X	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	X	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	540	X	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1540	-0-	-168	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1020	-0-	-72	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	936	-0-	-408	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	970	-0-	-611	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1321	-0-	-163	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

01	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	841	-0-	-167	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	868	-0-	-308	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

01	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1478	-0-	-370	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1254	-0-	-699	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

01	1984	N	1398	-0-	-586	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1338	-0-	-426	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1261	-0-	-27	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

01	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	3002	-0-	-50	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

01	837	N	772	-0-	-65	-0-	729	3	43	9	N	39					78
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62					140
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	555	3	35	9	N	32	171	1	1	8	-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	822	3	15	9	N	14					14
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	713	3	75	9	N	68	1	8			81
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	638	3	57	9	N	52	1	8			132

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

01	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

01	2852 X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2520 X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	2345	-0-	-383	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

01	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
02	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	2336	-0-	-392	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

01	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

01	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

01	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC 037055

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	685	325	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	958	273	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	307	-0-	307	1265	307	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1265					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1265					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	121	57	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	142	21	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	178	36	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	178					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	499	219	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	299	-0-	299	798	299	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	457	-0-	457	1255	457	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1255					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1255					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	74	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 6446

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6240

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		228	-0-	228	448	228	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		204	-0-	204	652	204	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		180	-0-	180	832	180	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	832					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	832					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		328	-0-	328	644	328	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		276	-0-	276	920	276	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		348	-0-	348	1268	348	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1268					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1268					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					17
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					17
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					17
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					17
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					17

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					77
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					77
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					77
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					77
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					77
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					77

PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					107
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					107
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					107
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					107
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					107
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					80
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					80
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					80
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			Y	-0-					80
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-					80
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					80

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032

LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					21
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	2			N	-0-					21
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					21
04	990	N	770	-0-	-220	-0-	770	2			N	-0-					21
05	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	2			N	-0-					21
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2426	-0-	2426	2426	2415	2	11	9	N	10					31
02	DLQ G-10		2103	-0-	2103	4529	2088	2	15	9	N	14					45
03	2100	N	2338	-0-	238	4767	2317	2	21	9	N	19					64
04	3000	N	2270	-0-	-730	4037	2253	2	17	9	N	15					79
05	3100	N	2330	-0-	-770	3267	2312	2	18	9	N	16					95
*06	3000	N	2245	-0-	-755	2512	2228	2	17	9	N	15					110

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2822	-0-	2822	2822	2822	2			N	-0-					41
02	DLQ G-10		2467	-0-	2467	5289	2447	2	20	9	N	18					59
03	2100	N	2766	-0-	666	5955	2748	2	18	9	N	16					75
04	3000	N	2606	-0-	-394	5561	2586	2	20	9	N	18					93
05	3100	N	2691	-0-	-409	5152	2670	2	21	9	N	19					112
*06	3000	N	2611	-0-	-389	4763	2591	2	20	9	N	18					130

CLARK, JOHN M., INC. 157283
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	485	-0-	-565	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	570	N	261	-0-	-309	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	589	N	259	-0-	-330	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	750	N	583	-0-	-167	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	700	N	320	-0-	-380	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

01	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	483	-0-	-478	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

01	DLQ G-10	811	-0-	811	811	811	2			Y	-0-					89
02	DLQ G-10	712	-0-	712	1523	712	2			Y	-0-					89
03	DLQ G-10	930	-0-	930	2453	930	2			Y	-0-					89
04	DLQ G-10	971	-0-	971	3424	971	2			Y	-0-					89
05	3000 N	959	-0-	-2041	1383	959	2			Y	-0-					89
*06	2338 N	955	-0-	-1383	-0-	955	2			Y	-0-					89

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	84	1	114	2	N	-0-					61
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	72	1	149	2	N	-0-					61
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	75	1	107	2	N	-0-					61
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					61
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					61

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					133
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					133
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					133
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					133
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					133

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

01	837 N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	728 N	503	-0-	-225	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

01	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	128	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	750	-0-	-676	-0-	58	1	692	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	87	1	1024	2	N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

01	1085 N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	990 N	775	-0-	-215	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					16
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					16
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					16
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					16
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					16
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					20
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					20
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					20
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					20
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					20

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					135
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					135
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					135
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					135
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					135

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	67	-0-	-274	-0-	32	1	35	2	N	-0-					-0-
02	336	N	39	-0-	-297	-0-	32	1	7	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	24	1	173	2	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	166	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	144	1	178	2	N	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	168	1	254	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					125
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					125
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					125
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					125
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					125
06	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			N	-0-					125

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					29
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					29
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	303	2	1	9	N	1					30
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					30

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	121	3	Y	2	17	1			1
							2	9									
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	10	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	87	3	Y	1					3
							1	9									
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	6	1	72	3	Y	1					4
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	1					5
							1	9									
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	1					6
							1	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A

01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	728	N	465	-0-	-263	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

01	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	9	42	1			4
							10	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	7					11
							8	9									
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	49	1	601	3	Y	6					17
							7	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	Y	5					22
							6	9									
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	32	1	605	3	Y	4					26
							4	9									
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	20	1	525	3	Y	4					30
							4	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	536	-0-	-177	-0-	23	1	505	3	Y	7	42	1			4
							8	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	613	3	Y	8					12
							9	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	5					17
							6	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	595	3	Y	4					21
							4	9									
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	31	1	586	3	Y	4					25
							4	9									
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	20	1	530	3	Y	4					29
							4	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	50	1	1111	3	Y	15	82	1			10
							17	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1082	3	Y	15					25
							17	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	96	1	1177	3	Y	11					36
							12	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	10					46
							11	9									
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	61	1	1133	3	Y	8					54
							9	9									
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	44	1	1138	3	Y	8					62
							9	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 8 RRCID -> 159606 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	254	-0-	-397	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	510	N	26	-0-	-484	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	588	N	359	-0-	-229	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 7 RRCID -> 161018 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	640	-0-	-259	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	448 N	234	-0-	-214	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	540 N	162	-0-	-378	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

01	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	INC G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10	25	-0-	25	47	25	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	27	-0-	27	74	27	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	38	-0-	38	112	38	2			Y	-0-					-0-
*05	142 N	30	-0-	-112	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

*01	INC G-10	215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					26
*02	INC G-10	196	-0-	196	411	195	2	1	9	Y	1	25	1			2
*03	INC G-10	237	-0-	237	648	237	2			Y	-0-					2
*04	INC G-10	82	-0-	82	730	82	2			Y	-0-					2
*05	999 N	269	-0-	-730	-0-	269	2			Y	-0-					2
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
*05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					79
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					79
*02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	1215	2	1	9	Y	1	78	1			2
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					2
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	Y	2					4
*05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					4
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	INC G-10	442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10	382	-0-	382	824	382	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10	421	-0-	421	1245	421	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10	244	-0-	244	1489	244	2			Y	-0-					-0-
*05	2005 N	516	-0-	-1489	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					60
*01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					60
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2	60	1			2
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					3
*05	837 N	167	-0-	-670	-0-	164	2	3	9	Y	3					6
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					6

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

01	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					98
*01	INC G-10	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-					98
*02	INC G-10	604	-0-	604	1185	604	2			N	-0-					98
*03	INC G-10	644	-0-	644	1829	644	2			N	-0-					98
*04	INC G-10	644	-0-	644	2473	644	2			N	-0-					98
*05	3000 N	625	-0-	-2375	98	625	2			N	-0-					98
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					98

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

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

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	317	-0-	-1109	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			98
*01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			98
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			98
*03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			98
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			98
*05	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2		N	-0-			98
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			98

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

01	2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1714	-0-	-50	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
*05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2		Y	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 613 RRCID -> 193870 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 6590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
02	588 N	549	-0-	-39	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

01	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
*05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

01	1643 X	1597	-0-	-46	-0-	1597 2		Y	-0-			-0-
02	1484 X	1349	-0-	-135	-0-	1349 2		Y	-0-			-0-
03	1581 X	1579	-0-	-2	-0-	1579 2		Y	-0-			-0-
04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		Y	-0-			-0-
*05	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	-0-			-0-
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HENDERSON-STATE 3 WELL #: 3 RRCID -> 158868 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6634 - 6650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

01	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1	1	8			-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

01	372 N	276	-0-	-96	-0-	63	1	213	3	N	-0-					-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	43	1	223	3	N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	100	1	217	3	N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	109	1	232	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					104
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					104
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-	6	1			1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	642	2	1	9	Y	1					2
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					3
04	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			Y	-0-					3
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					4
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	Y	1					3
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					5
03	1054	N	932	-0-	-122	-0-	930	2	2	9	Y	2					7
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	Y	1					8
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					8
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	1	1			1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6					63
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					64
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3					67
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2					69
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					74
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					74

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	Y	3					20
02	896	N	461	-0-	-435	-0-	459	2	2	9	Y	2					22
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	959	2	3	9	Y	3					25
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	Y	2					27
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					27
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					27

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					102
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	325	2			Y	-0-					102
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					102
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					102
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					102
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					102

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1205	2	17	9	Y	15					110
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	1251	2	18	9	Y	16					126
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1661	2	15	9	Y	14	130	1			10
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1634	2	11	9	Y	10					20
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	Y	10					30
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					30

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2					23
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					24
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					25
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					27
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					27

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2					8
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					9
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	9	1			1
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					1
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					2
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	54	29	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	35	-0-	35	89	35	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	303	-0-	-145	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	221	-0-	-379	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					3
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					3
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					10
02	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2726	2			Y	-0-					10
03	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	2853	2			Y	-0-					10
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					10
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			Y	-0-					10
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					10

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	Y	2					6
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	588	2	1	9	Y	1					2
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	592	2	1	9	Y	1					3
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	654	2	1	9	Y	1					4
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					3
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	Y	1					1
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	386	2	1	9	Y	1					2
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					2
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1					2
02	1064	N	700	-0-	-364	-0-	700	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1085	N	503	-0-	-582	-0-	502	2	1	9	Y	1					1
04	960	N	392	-0-	-568	-0-	392	2			Y	-0-					1
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					1
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	1	1			1
02	672	N	524	-0-	-148	-0-	524	2			Y	-0-					1
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					1
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					1
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	Y	4					35
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	623	2	7	9	Y	6					41
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	Y	4	42	1			3
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	Y	3					6
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	507	2	4	9	Y	4					10
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	21	1			12
02	560	N	411	-0-	-149	-0-	408	2	3	9	Y	3					15
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					16
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3					19
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					21
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					21

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	692	2	74	9	Y	67	91	1			63
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	529	2	75	9	Y	68	95	1			36
03	868	N	661	-0-	-207	-0-	587	2	74	9	Y	67	92	1			11
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	467	2	74	9	Y	67					78
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	598	2	64	9	Y	58	93	1			43
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					43

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					2
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					1
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					1
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					8
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1					9
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	Y	1	9	1			1
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	4	1			2
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	1360	2	1	9	N	1					3
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-					3
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1					4
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					4
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					4

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3	18	1			10
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	Y	3					13
03	899	N	547	-0-	-352	-0-	546	2	1	9	Y	1					14
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	656	2	3	9	Y	3					17
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	Y	1					18
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					18

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1853	-0-	-131	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2					4
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					1
04	1140	N	814	-0-	-326	-0-	813	2	1	9	Y	1					2
05	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					2
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1					4
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					2
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					15
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	450	2	3	9	Y	3	16	1			2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					5
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2					7
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	Y	2					9
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7					19
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	400	2	4	9	Y	4	20	1			3
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4					7
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					9
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2					11
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					11

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			Y	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3					9
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	575	2	2	9	Y	2					3
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2					5
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					5
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1					3
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	972	2	1	9	Y	1					1
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	982	2	1	9	Y	1					2
05	1240	N	919	-0-	-321	-0-	919	2			Y	-0-					2
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	Y	1					2
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2					4
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1					5
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	Y	1					6
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			Y	-0-					6
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	Y	8					22
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	23	1			3
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	370	2	6	9	Y	5					8
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	448	2	3	9	Y	3					11
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	364	2	2	9	Y	2					13
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					21
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4	22	1			3
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5					8
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2					10
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3					13
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					13

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	Y	2					3
02	1652	N	1575	-0-	-77	-0-	1574	2	1	9	Y	1					4
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1448	2	1	9	Y	1					5
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					6
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	2			Y	-0-					6
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	630	2	1	9	Y	1					2
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					2
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					2
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					3
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					1
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					1
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2					5
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1107	2	3	9	Y	3					8
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	Y	2					10
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1					11
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	Y	1					12
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					12

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1					2
02	756	N	441	-0-	-315	-0-	441	2			Y	-0-					2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					3
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					4
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					4
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					21
02	2268 N	1509	-0-	-759	-0-	1498	2	11	9	Y	10					31
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	2	10	9	Y	9					40
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2481	2	8	9	Y	7					47
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	Y	3					50
06	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					50

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	Y	1					2
02	1484 N	1360	-0-	-124	-0-	1359	2	1	9	Y	1					3
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	Y	1					4
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	Y	1					5
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					5
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	Y	1					2
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	Y	2					4
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					5
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					6
05	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-					6
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4					11
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	907	2	3	9	Y	3	12	1			2
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					4
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					5
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	849	2	2	9	Y	2					7
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					7
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	8	1			1
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	494	2	2	9	Y	2					3
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					4
05	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					4
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3					9
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	Y	2	10	1			1
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1101	2	2	9	Y	2					3
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					5
05	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768	2			Y	-0-					5
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1	9	Y	1					3
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1					4
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	9	Y	1					5
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	Y	1					6
05	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			Y	-0-					6
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					2
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					3
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1					4
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					4
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					4
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					5
03	744	N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1	9	Y	1					6
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					7
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					7
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					3
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1082	2	1	9	Y	1					4
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1056	2	1	9	Y	1					5
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1					6
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1152	2	1	9	Y	1					7
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					3
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2					5
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					7
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	Y	1					8
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					8
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	Y	1					2
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1					3
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	Y	1					4
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					4
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					4
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1149	-0-	-671	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2172	-0-	-928	7762	2171	2	1	9	Y	1	7	1			1
02	2800	N	1729	-0-	-1071	6691	1728	2	1	9	Y	1					2
03	3100	N	2379	-0-	-721	5970	2378	2	1	9	Y	1					3
04	3000	N	1291	-0-	-1709	4261	1290	2	1	9	Y	1					4
05	3100	N	1820	-0-	-1280	2981	1820	2			Y	-0-					4
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	671					Y	NO RPT					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2					4
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	Y	2					6
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2					8
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1763	2	2	9	Y	2					10
05	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	2			Y	-0-					10
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					10

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	265	2	2	9	Y	2					3
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	Y	2					3
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1					4
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1					1
05	1457	X	367	-0-	-1090	-0-	367	2			Y	-0-					1
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	2	9	9	Y	8	13	1			2
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8					10
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8	14	1			4
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	Y	5					9
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	2	4	9	Y	4					13
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					13

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3933	2	4	9	N	4			10
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2582	2	6	9	N	5			15
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	N	4			19
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4248	2	3	9	N	3			22
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2			24
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			24

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
02	2772 X	2514	-0-	-258	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
03	3069 X	2420	-0-	-649	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	2505	-0-	-465	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1143	2	18	9	N	16			46
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	1071	2	11	9	N	10	49	1	7
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10			17
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1048	2	7	9	N	6			23
05	1209 N	969	-0-	-240	-0-	963	2	6	9	N	5			28
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			28

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					92
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					92
03	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	2			N	-0-					92
04	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	3640	2			N	-0-					92
05	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	2			N	-0-					92
06	3750	X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					92

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCIN OIL CORPORATION 504678
MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	2	1	134	2	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	2	N	-0-					-0-
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	2	N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	2	1	842	2	N	-0-					-0-
03	992	N	582	-0-	-410	-0-	2	1	580	2	N	-0-					-0-
04	930	N	322	-0-	-608	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	2	N	-0-					-0-
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	2	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	2	1	170	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	660	N	135	-0-	-525	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	403	X	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	330	X	69	-0-	-261	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	244	-0-	-296	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	570	N	58	-0-	-512	-0-	58	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	2	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	2	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	510	N	213	-0-	-297	-0-	213	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	2	1	890	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	868	2	N	-0-					-0-
03	930	N	599	-0-	-331	-0-	2	1	597	2	N	-0-					-0-
04	870	N	195	-0-	-675	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	2	1	780	2	N	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	932	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	1			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	605	-0-	-325	-0-	2	1	603	2	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	2	1	576	2	N	-0-					-0-
04	600	N	40	-0-	-560	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	962	-0-	-247	-0-	2	1	960	2	N	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	2	1	219	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	1			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	540	N	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	570 N	283	-0-	-287	-0-	283	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	992 N	555	-0-	-437	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	960 N	65	-0-	-895	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	540 N	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

01	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					40
02	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	28	1	1149	2	N	-0-					40
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					40
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					40
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	-0-					40
*06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	N	-0-					40

MOLEO GAS CORP. 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

01	3100 N	388	-0-	-2712	1795	384	2	4	9	Y	4					9
02	2133 N	338	-0-	-1795	-0-	334	2	4	9	Y	4					13
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	305	2	3	9	Y	3					16
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	227	2	3	9	Y	3					19
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	310	2	2	9	Y	2					21
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1					22

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	3100 N	315	-0-	-2785	2628	312	2	3	9	Y	3					8
02	2800 N	304	-0-	-2496	132	300	2	4	9	Y	4					12
03	589 N	292	-0-	-297	-0-	289	2	3	9	Y	3					15
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4					19
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					22
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	95	-0-	-1481	-0-	93	2	2	9	Y	2					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					7
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					7
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					7
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					9
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					10

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

01	453	N	22	-0-	-431	-0-	21	2	1	9	Y	1					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					3
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1					4
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	Y	1					5
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					6
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

01	2963	N	278	-0-	-2685	-0-	272	2	6	9	Y	5					11
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	Y	4					15
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	234	2	3	9	Y	3					18
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	90	2	2	9	Y	2					20
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	204	2	2	9	Y	2					22
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	168	2	1	9	Y	1					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					60
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					60
03	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					60
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					60
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					60
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19	9	N	17					159
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15	161	0			13
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1587	2	19	9	N	17					30
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	13	9	N	12					42
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15					57
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	2	9	9	N	8					65

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					22
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					22
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					22
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					22
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					22
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					22

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1050	2	10	9	N	9					34
02	1288	N	966	-0-	-322	-0-	966	2			N	-0-					34
03	1271	N	771	-0-	-500	-0-	771	2			N	-0-					34
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					34
05	1085	N	801	-0-	-284	-0-	793	2	8	9	N	7					41
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	966	2	4	9	N	4					45

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	3	19	9	Y	17					28
02	1120	N	1000	-0-	-120	-0-	988	3	12	9	Y	11	26	1			13
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	835	3	13	9	Y	12					25
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	23	1			10
05	1116	N	801	-0-	-315	-0-	797	3	4	9	Y	4					14
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	610	3	7	9	Y	6					20

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

01	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		434	-0-	434	873	434	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		341	-0-	341	1214	341	3			Y	-0-					-0-
04	1575	N	361	-0-	-1214	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					177
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					177
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					177
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					177
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					177
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					177

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

01	DLQ G-10		739	-0-	739	739	720	3	19	9	Y	17					22
02	DLQ G-10		761	-0-	761	1500	751	3	10	9	Y	9	20	1			11
03	DLQ G-10		677	-0-	677	2177	667	3	10	9	Y	9					20
04	2763	N	586	-0-	-2177	-0-	578	3	8	9	Y	7	26	1			1
05	744	N	531	-0-	-213	-0-	528	3	3	9	Y	3					4
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	508	3	6	9	Y	5					9

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	N	7					60
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	1078	3	3	9	N	3					63
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1840	3	4	9	N	4					67
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	3	6	9	N	5					72
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	3	2	9	N	2					74
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	3	1	9	N	1					75

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2312	-0-	2312	2312	2253	3	59	9	Y	54					76
02	DLQ G-10	2032	-0-	2032	4344	2007	3	25	9	Y	23	73	1			26
03	DLQ G-10	2125	-0-	2125	6469	2092	3	33	9	Y	30					56
04	2900 N	2064	-0-	-836	5633	2038	3	26	9	Y	24	78	1			2
05	3100 N	2105	-0-	-995	4638	2094	3	11	9	Y	10					12
*06	3000 N	1991	-0-	-1009	3629	1969	3	22	9	Y	20					32

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	1085 N	702	-0-	-383	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	952 N	849	-0-	-103	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	775 N	571	-0-	-204	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	960 N	759	-0-	-201	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837 N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

01	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	954	-0-	-396	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	910	-0-	-547	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10	10	8			-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

01	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	750	N	352	-0-	-398	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

01	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	924	N	708	-0-	-216	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	672 N	613	-0-	-59	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1774	-0-	-130	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 187646 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 6327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	728 N	462	-0-	-266	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			N	-0-					45
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					45
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					45
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					45
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					45
*06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

01	1271	N	871	-0-	-400	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4132	-0-	1032	1032	4132	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2827	-0-	-173	859	2827	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

01	DLQ G-10		490	-0-	490	490	29	1	461	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1579	26	1	1063	2	Y	-0-	40	7			-0-
03	DLQ G-10		1216	-0-	1216	2795	29	1	1187	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1193	-0-	1193	3988	28	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1081	-0-	-1719	2269	29	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2269					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

01	DLQ G-10		769	-0-	769	769	45	1	724	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		1709	-0-	1709	2478	40	1	1669	2	Y	-0-	30	7			-0-
03	DLQ G-10		1907	-0-	1907	4385	45	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1872	-0-	1872	6257	43	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2800	N	1696	-0-	-1104	5153	45	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5153					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		133	-0-	133	192	3	1	130	2	Y	-0-	19	7			-0-
03	DLQ G-10		148	-0-	148	340	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	485	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	131	-0-	-485	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					1
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					106
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					106
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					106
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					106
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					106
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					106

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					7
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	982	2			Y	-0-					7
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					7
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					7
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					7
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					7

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					57
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					57
03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					57
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					57
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					57
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					57

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

01	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					4
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					4
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					4
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					4
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					4
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					4

ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					148
*02	14B DENY		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					148
03	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					148
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					48
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					48
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					148

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					46
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					46
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					46
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					46
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					46
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					46

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

01	DLQ G-10		523	-0-	523	523	30	1	493	3	Y	-0-					60
02	961	N	438	-0-	-523	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					60
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					60
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					60
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					60
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					60

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	30	1	231	3	Y	-0-					15
02	543	N	282	-0-	-261	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					15
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					15
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					15
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					15
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	30	1	97	3	Y	-0-					8
02	225	N	98	-0-	-127	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					8
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					8
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					8
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					8
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					8

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

01	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	30	1	982	3	Y	-0-					31
02	1796	N	784	-0-	-1012	-0-	30	1	754	3	Y	-0-					31
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	30	1	949	3	Y	-0-					31
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					31
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	Y	-0-					31
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	988	3	Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	30	1	244	3	Y	-0-					28
02	474	N	200	-0-	-274	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					28
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					28
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					28
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					28
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					28

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01	DLQ G-10		330	-0-	330	330	30	1	300	3	Y	-0-					42
02	608	N	278	-0-	-330	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					42
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					42
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					42
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					42
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	30	1	208	3	Y	-0-					77
02	440	N	202	-0-	-238	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					77
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					77
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					77
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					77
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					77

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

01	DLQ G-10		279	-0-	279	279	30	1	249	3	Y	-0-					37
02	541	N	262	-0-	-279	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					37
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					37
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					37
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					37
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	30	1	92	3	Y	-0-					37

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

01	DLQ G-10		669	-0-	669	669	30	1	639	3	Y	-0-					35
02	1301	N	632	-0-	-669	-0-	30	1	602	3	Y	-0-					35
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					35
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					35
05	651	N	380	-0-	-271	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					35
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	186	N	146	-0-	-40	-0-	30	1	116	3	N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	30	1	73	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	30	1	80	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

01	DLQ G-10		498	-0-	498	498	30	1	468	3	Y	-0-					62
02	913	N	415	-0-	-498	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					62
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	3	Y	-0-					62
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					62
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					62
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					62

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	30	1	62	3	Y	-0-					170
02	197	N	105	-0-	-92	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					170
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					170
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	3	Y	-0-					170
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					170
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					170

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	DLQ G-10		256	-0-	256	256	30	1	226	3	Y	-0-					28
02	496	N	240	-0-	-256	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					28
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					28
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					28
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					28
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					28

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	30	1	28	3	Y	-0-					47
02	127	N	69	-0-	-58	-0-	30	1	39	3	Y	-0-					47
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	Y	-0-					47
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					47
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					47
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					47

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	30	1	284	3	Y	-0-					34
02	701	N	387	-0-	-314	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					34
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					34
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					34
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					34
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					34

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	30	1	97	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	30	1	102	3	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		459	-0-	459	459	30	1	429	3	Y	-0-					37
02	789	N	330	-0-	-459	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					37
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					37
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					37
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					37
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	30	1	389	3	Y	-0-					24
02	841	N	422	-0-	-419	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					24
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					24
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					24
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					24
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					24

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	30	1	209	3	Y	-0-					15
02	600	N	361	-0-	-239	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					15
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					15
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					15
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					15
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		650	-0-	650	650	30	1	620	3	Y	-0-					27
02	1222	N	572	-0-	-650	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					27
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					27
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					27
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	-0-					27
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	30	1	55	3	Y	-0-					12
02	172 N	87	-0-	-85	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					12
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					12
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					12
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	30	1	57	3	Y	-0-					12
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	3	Y	-0-					12

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	30	1	162	3	Y	-0-					48
02	683 N	491	-0-	-192	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					48
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-					48
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-					48
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	Y	-0-					48
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	30	1	490	3	Y	-0-					17
02	878 N	358	-0-	-520	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					17
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					17
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	-0-					17
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					17
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					17

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	30	1	792	3	Y	-0-					21
02	1385 N	563	-0-	-822	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					21
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					21
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					21
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					21
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	3	Y	-0-					21

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	30	1	1093	3	Y	-0-					48
02	2189 N	1066	-0-	-1123	-0-	30	1	1036	3	Y	-0-					48
03	775 N	371	-0-	-404	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					48
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	30	1	699	3	Y	-0-					48
05	775 N	453	-0-	-322	-0-	30	1	423	3	Y	-0-					48
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					48

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	30	1	115	3	Y	-0-					44
02	408 N	263	-0-	-145	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					44
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					44
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					44
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					44
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					44

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	30	1	439	3	Y	-0-					37
02	805 N	336	-0-	-469	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					37
03	620 N	398	-0-	-222	-0-	30	1	368	3	Y	-0-					37
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					37
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					37
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	30	1	600	3	Y	-0-					74
02	1126 N	496	-0-	-630	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					74
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					74
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	-0-					74
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	Y	-0-					74
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					74

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

01	DLQ G-10	681	-0-	681	681	30	1	651	3	Y	-0-					29
02	1280 N	599	-0-	-681	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					29
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					29
04	540 N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					29
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					29
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					29

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	30	1	273	3	Y	-0-					48
02	604 N	301	-0-	-303	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					48
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					48
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					48
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					48
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	30	1	656	3	Y	-0-					45
02	1184 N	498	-0-	-686	-0-	30	1	468	3	Y	-0-					45
03	682 N	609	-0-	-73	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					45
04	660 N	572	-0-	-88	-0-	30	1	542	3	Y	-0-					45
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	-0-					45
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	30	1	220	3	Y	-0-					35
02	457 N	207	-0-	-250	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					35
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					35
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					35
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					35
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

01	DLQ G-10	689	-0-	689	689	30	1	659	3	Y	-0-					23
02	1034 N	345	-0-	-689	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					23
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					23
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	30	1	482	3	Y	-0-					23
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	Y	-0-					23
06	510 N	314	-0-	-196	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					23

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	30	1	334	3	Y	-0-					32
02	745 N	381	-0-	-364	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					32
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					32
04	360 N	109	-0-	-251	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					32
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					32
06	300 N	109	-0-	-191	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					32

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	30	1	371	3	Y	-0-					37
02	623 N	222	-0-	-401	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					37
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					37
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					37
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					37
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	30	1	429	3	Y	-0-					21
02	660 N	201	-0-	-459	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					21
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					21
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					21
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					21
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

01	DLQ G-10	107	-0-	107	107	30	1	77	3	Y	-0-					16
02	221 N	114	-0-	-107	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					16
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					16
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					16
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	Y	-0-					16
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	30	1	550	3	Y	-0-					16
02	984 N	404	-0-	-580	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					16
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					16
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					16
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	-0-					16
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

01	DLQ G-10	267	-0-	267	267	30	1	237	3	Y	-0-					61
02	490 N	223	-0-	-267	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					61
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					61
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					61
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					61
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-					61

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	30	1	431	3	Y	-0-					32
02	864 N	403	-0-	-461	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					32
03	589 N	473	-0-	-116	-0-	30	1	443	3	Y	-0-					32
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	-0-					32
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					32
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					32

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	30	1	249	3	Y	-0-					80
02	559 N	280	-0-	-279	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					80
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					80
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					80
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					80
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	3	Y	-0-					80

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	413	-0-	413	413	30	1	383	3	Y	-0-					74
02	827 N	414	-0-	-413	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					74
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					74
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-					74
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					74
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					74

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	30	1	141	3	Y	-0-					48
02	279 N	108	-0-	-171	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					48
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					48
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					48
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					48
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

01	DLQ G-10	862	-0-	862	862	30	1	832	3	Y	-0-					48
02	1258 N	396	-0-	-862	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					48
03	682 N	467	-0-	-215	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					48
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	735	3	Y	-0-					48
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					48
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	30	1	747	3	Y	-0-					55
02	1598 N	821	-0-	-777	-0-	30	1	791	3	Y	-0-					55
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					55
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					55
05	899 N	644	-0-	-255	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					55
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	30	1	549	3	Y	-0-					55

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	30	1	446	3	Y	-0-					43
02	932 N	456	-0-	-476	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					43
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					43
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					43
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					43
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					43

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

01	DLQ G-10	60	-0-	60	60	30	1	30	3	Y	-0-					15
02	204 N	144	-0-	-60	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					15
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	3	Y	-0-					15
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	30	1	17	3	Y	-0-					15
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					15
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	30	1	14	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

01	DLQ G-10	483	-0-	483	483	30	1	453	3	Y	-0-					45
02	952 N	469	-0-	-483	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					45
03	558 N	329	-0-	-229	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					45
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					45
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	3	Y	-0-					45
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					45

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	610	-0-	610	610	30	1	580	3	Y	-0-					20
02	1088 N	478	-0-	-610	-0-	30	1	448	3	Y	-0-					20
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					20
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					20
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	-0-					20
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					20

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	30	1	499	3	Y	-0-					87
02	1220 N	691	-0-	-529	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					87
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					87
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					87
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	-0-					87
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					87

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	30	1	198	3	Y	-0-					43
02	340 N	112	-0-	-228	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					43
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					43
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					43
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	30	1	92	3	Y	-0-					43
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					43

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

01	DLQ G-10	79	-0-	79	79	30	1	49	3	Y	-0-					25
02	129 N	50	-0-	-79	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					25
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					25
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	-0-					25
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					25
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					25

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

01	DLQ G-10	427	-0-	427	427	30	1	397	3	Y	-0-					136
02	797 N	370	-0-	-427	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					136
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					136
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					136
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					136
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					136

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	30	1	195	3	Y	-0-					51
02	491 N	266	-0-	-225	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					51
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					51
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					51
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					51
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					51

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	30	1	216	3	Y	-0-					34
02	401 N	155	-0-	-246	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					34
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	-0-					34
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	30	1	139	3	Y	-0-					34
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					34
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	30	1	398	3	Y	-0-			27
02	782 N	354	-0-	-428	-0-	30	1	324	3	Y	-0-			27
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	30	1	393	3	Y	-0-			27
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-			27
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-			27
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	30	1	371	3	Y	-0-			27

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

01	DLQ G-10	866	-0-	866	866	30	1	836	3	Y	-0-			69
02	1643 N	777	-0-	-866	-0-	30	1	747	3	Y	-0-			69
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	3	Y	-0-			69
04	840 N	756	-0-	-84	-0-	30	1	726	3	Y	-0-			69
05	868 N	787	-0-	-81	-0-	30	1	757	3	Y	-0-			69
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	30	1	659	3	Y	-0-			69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

01	DLQ G-10	621	-0-	621	621	30	1	591	3	Y	-0-			37
02	1063 N	442	-0-	-621	-0-	30	1	412	3	Y	-0-			37
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	30	1	532	3	Y	-0-			37
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	30	1	505	3	Y	-0-			37
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-			37
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-			37

SUTTON WELL #: 111 RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

01	DLQ G-10	408	-0-	408	408	30	1	378	3	Y	-0-			52
02	810 N	402	-0-	-408	-0-	30	1	372	3	Y	-0-			52
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-			52
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-			52
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	3	Y	-0-			52
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	30	1	292	3	Y	-0-			52

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	30	1	191	3	Y	-0-			44
02	348 N	127	-0-	-221	-0-	30	1	97	3	Y	-0-			44
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-			44
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-			44
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-			44
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	3	Y	-0-			44

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	30	1	250	3	Y	-0-					81
02	626 N	346	-0-	-280	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					81
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					81
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	Y	-0-					81
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	Y	-0-					81
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	-0-					81

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	845	-0-	845	845	30	1	815	3	Y	-0-					48
02	1582 N	737	-0-	-845	-0-	30	1	707	3	Y	-0-					48
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					48
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	3	Y	-0-					48
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					48
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	30	1	296	3	Y	-0-					31
02	540 N	214	-0-	-326	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					31
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					31
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					31
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					31
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30	1	325	3	Y	-0-					21
02	726 N	371	-0-	-355	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					21
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					21
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					21
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					21
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	30	1	983	3	Y	-0-					65
02	2270 N	1257	-0-	-1013	-0-	30	1	1227	3	Y	-0-					65
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	914	3	Y	-0-					65
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	3	Y	-0-					65
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	30	1	1155	3	Y	-0-					65
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	30	1	848	3	Y	-0-					65

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	30	1	275	3	Y	-0-					20
02	450 N	145	-0-	-305	-0-	30	1	115	3	Y	-0-					20
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					20
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					20
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					20
*06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					20

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	30	1	287	3	Y	-0-					31
02	609 N	292	-0-	-317	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					31
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					31
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					31
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					31
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	30	1	286	3	Y	-0-					101
02	593 N	277	-0-	-316	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					101
03	403 N	137	-0-	-266	-0-	30	1	107	3	Y	-0-					101
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					101
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					101
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					101

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					63
02	476 N	252	-0-	-224	-0-	252	2			N	-0-					63
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					63
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					63
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					63
06	450 N	202	-0-	-248	-0-	202	2			N	-0-					63

HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					56
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					56
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	3	1			3
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	2	1			4
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3	3	1			4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175 X	42	-0-	-133	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	37	-0-	37	73	37	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	37	-0-	37	110	37	2			N	-0-					-0-
05	154 N	44	-0-	-110	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	403 N	326	-0-	-77	-0-	314	2	12	9	Y	11	25	1			8
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					20
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	387	2	14	9	Y	13					33
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	219	2	10	9	Y	9	32	1			10
05	434 N	261	-0-	-173	-0-	257	2	4	9	Y	4					14
06	390 N	237	-0-	-153	-0-	233	2	4	9	Y	4					18

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	341 N	322	-0-	-19	-0-	254	2	68	9	N	62	95	1			36
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	225	2	74	9	N	67					103
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	393	2	55	9	N	50	93	1			60
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	397	2	30	9	N	27					87
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	394	2	21	9	N	19					106
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	378	2	48	9	N	44	92	1			58

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1992	-0-	-860	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2588	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
*06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

01	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	288	-0-	-792	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1849	-0-	-867	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1434	-0-	-1573	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1458	-0-	-582	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1043	-0-	-1003	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	31	1			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-	30	1			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	558	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	546	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	520	3	4	9	Y	4	4	1			3

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	17	1			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	12	1			4
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	Y	43	54	1			117
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	412	3	25	9	Y	23					140
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	359	3	33	9	Y	30					170
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	568	3	19	9	Y	17	122	1			65
05	496	N	211	-0-	-285	-0-	179	3	32	9	Y	29					94
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	426	3	30	9	Y	27					121

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	78	1			-0-
02	700	N	431	-0-	-269	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					10
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					10
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					10
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					10
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					10
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					10

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					5
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	3	1			2
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	516	2	68	9	Y	62	96	1			36
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1062	2	74	9	Y	67					103
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1024	2	55	9	Y	50	94	1			59
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	Y	28					87
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1087	2	22	9	Y	20					107
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	999	2	48	9	Y	44	92	1			59

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	852	-0-	-352	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	515	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1132	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	960	N	823	-0-	-137	-0-	819	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	1110	N	804	-0-	-306	-0-	801	3	3	9	Y	3	3	1			2

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	694	3	54	9	N	49					49
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	3	12	9	N	11					60
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					60
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	3	7	9	N	6					66

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

01	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	2			Y	-0-	11	1			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

01	465	N	415	-0-	-50	-0-	403	2	12	9	Y	11	27	1			8
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	Y	12					20
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	397	2	15	9	Y	14					34
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10	32	1			12
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	482	2	4	9	Y	4					16
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	Y	4					20

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	3	15	9	Y	14	56	1			37
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	3	11	9	Y	10	22	1			25
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	3	14	9	Y	13	14	1			24
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1903	3	9	9	Y	8	14	1			18
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2490	3	8	9	Y	7	5	1			20
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	Y	6	7	1			19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1695	3	22	9	Y	20	14	1			6
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1406	3	18	9	Y	16	15	1			7
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	3	21	9	Y	19	16	1			10
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1574	3	18	9	Y	16	21	1			5
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	3	17	9	Y	15	10	1			10
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	3	17	9	Y	15	15	1			10

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	477	3	10	9	Y	9	11	1			3
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	452	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	409	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	406	3	8	9	Y	7	4	1			3
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	407	3	7	9	Y	6	7	1			2

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1546	-0-	-330	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1335	-0-	-645	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1266	-0-	-625	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	829	-0-	-515	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1698	-0-	-94	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1716	-0-	-534	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2186	3	64	9	Y	58	42	1			16
02	1512	N	786	-0-	-726	-0-	736	3	50	9	Y	45	43	1			18
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1823	3	62	9	Y	56	45	1			29
04	1620	N	1170	-0-	-450	-0-	1127	3	43	9	Y	39	54	1			14
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1954	3	37	9	Y	34	22	1			26
06	1620	N	1379	-0-	-241	-0-	1345	3	34	9	Y	31	33	1			24

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	3	45	9	Y	41	43	1			12
02	952	N	623	-0-	-329	-0-	589	3	34	9	Y	31	34	1			9
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1179	3	43	9	Y	39	33	1			15
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	3	31	9	Y	28	38	1			5
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	3	25	9	Y	23	16	1			12
06	1020	N	878	-0-	-142	-0-	845	3	33	9	Y	30	23	1	8	8	11

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	651	-0-	-357	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	708	3	20	9	Y	18					96
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	859	3	43	9	Y	39					135
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	123	1			18
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	643	3	28	9	Y	25					43
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	922	3	30	9	Y	27					70
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	Y	20					90

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

01	992	X	846	-0-	-146	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	1064	X	708	-0-	-356	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	1178	X	552	-0-	-626	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	614	-0-	-526	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	899	X	416	-0-	-483	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	491	-0-	-319	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					8
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					8
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					8
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					8
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

01	3689	X	1745	-0-	-1944	-0-	1736	3	9	9	Y	8					33
02	3080	X	2424	-0-	-656	-0-	2415	3	9	9	Y	8					41
03	2573	X	1535	-0-	-1038	-0-	1522	3	13	9	Y	12					53
04	2490	X	1437	-0-	-1053	-0-	1403	3	34	9	Y	31					84
05	2697	X	1125	-0-	-1572	-0-	1091	3	34	9	Y	31					115
06	2610	X	1085	-0-	-1525	-0-	1066	3	19	9	Y	17					132

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			Y	-0-					5
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			Y	-0-					5
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					5
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					5
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					5
06	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	3			Y	-0-					5

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2881	3	77	9	Y	70	47	1			49
02	1960	N	1649	-0-	-311	-0-	1572	3	77	9	Y	70	48	1			71
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1861	3	57	9	Y	52	96	1			27
04	2730	N	1217	-0-	-1513	-0-	1176	3	41	9	Y	37	42	1	1	8	21
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1522	3	84	9	Y	76	46	1			51
06	1860	N	968	-0-	-892	-0-	938	3	30	9	Y	27	36	1			42

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					7
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					7
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					7
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					7
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4					12
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					12
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					13
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-					13
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			Y	-0-					13
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	379	3	2	9	Y	2					15

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	452	-0-	-881	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
02	1092 X	403	-0-	-689	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	Y	-0-			-0-
04	1050 X	1019	-0-	-31	-0-	1019	2	Y	-0-			-0-
05	1023 X	998	-0-	-25	-0-	998	2	Y	-0-			-0-
06	1230 X	801	-0-	-429	-0-	801	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

01	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

01	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	3	Y	-0-			2
02	1148 N	531	-0-	-617	-0-	531	3	Y	-0-			2
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	502	3	Y	-0-			2
04	870 N	523	-0-	-347	-0-	523	3	Y	-0-			2
05	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	3	Y	-0-			2
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	Y	-0-			2

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	Y	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

01	527 N	284	-0-	-243	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	8	-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-	1	1			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

01	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					3
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					3
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					3
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	3	1			-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					7
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					7
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					7
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					7
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-	5	1			2
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					2

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

01	465	N	384	-0-	-81	-0-	382	3	2	9	Y	2					13
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	496	3			Y	-0-					13
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	372	3	1	9	Y	1					14
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			Y	-0-					14
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			Y	-0-					14
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			Y	-0-					14

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

01	868	N	569	-0-	-299	-0-	544	2	25	9	Y	23	50	1			23
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	757	2	26	9	Y	24					47
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	879	2	30	9	Y	27					74
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	21	9	Y	19	63	1			30
05	868	N	706	-0-	-162	-0-	696	2	10	9	Y	9					39
06	840	N	699	-0-	-141	-0-	689	2	10	9	Y	9					48

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			Y	-0-					18
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					18
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-					18
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	1	8			18
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			Y	-0-	14	1			4
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			Y	-0-					4

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					12
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					12
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					12
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-	9	1			3
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					17
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					17
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					17
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					17
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-	13	1			4
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					4

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	648	2	33	9	Y	30					100
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	836	2	42	9	Y	38					138
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19	9	Y	17					155
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	2	11	9	Y	10					165
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-	121	1			44
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					44

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					1
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-	1	1			-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					3
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					7
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					7
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					7
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					7
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					2
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					2
03	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	3			Y	-0-					2
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	3			Y	-0-					2
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			Y	-0-					2
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					2

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1024	-0-	-566	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	923	-0-	-782	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1032	-0-	-528	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	1182	3			Y	-0-					19
02	1344	N	789	-0-	-555	-0-	789	3			Y	-0-					19
03	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			Y	-0-					19
04	1140	N	727	-0-	-413	-0-	727	3			Y	-0-					19
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			Y	-0-					19
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					19

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1460	3	211	9	Y	192	128	1			132
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	851	3	215	9	Y	195	131	1			196
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1043	3	160	9	Y	145	264	1			77
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	829	3	121	9	Y	110	121	1			66
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	737	3	229	9	Y	208	128	1			146
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	897	3	81	9	Y	74	99	1			121

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					8
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					8
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					8
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			Y	-0-					8
05	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			Y	-0-					8
06	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			Y	-0-					8

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					7
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					7
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					7
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					7
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					7
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					7

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

01	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1679	-0-	-673	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1167	-0-	-753	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
05	1860	X	580	-0-	-1280	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1331	-0-	-889	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					27
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					27
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					27
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					27
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-	19	1			8
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					8

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					11
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					11
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					12
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					12
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					12
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					12

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

01	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	2			Y	-0-					9
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					9
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					9
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			Y	-0-					9
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					9
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			Y	-0-					9

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1101	3	2	9	Y	2					13
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					13
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1138	3	1	9	Y	1					14
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					14
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			Y	-0-					14
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					14

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					7
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					7
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					7
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					7
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			Y	-0-					7

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1036	-0-	-308	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	967	-0-	-113	-0-	967	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1445	-0-	-565	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1244	3	24	9	Y	22	16	1			6
02	1288	N	979	-0-	-309	-0-	960	3	19	9	Y	17	16	1			7
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	3	23	9	Y	21	17	1			11
04	1230	N	941	-0-	-289	-0-	924	3	17	9	Y	15	21	1			5
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	3	14	9	Y	13	8	1			10
06	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	1105	3	15	9	Y	14	12	1	2	8	10

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2433	3	20	9	Y	18	13	1			5
02	1848	N	1319	-0-	-529	-0-	1305	3	14	9	Y	13	13	1			5
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	3	19	9	Y	17	14	1			8
04	2010	N	1372	-0-	-638	-0-	1359	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	3	11	9	Y	10	7	1			7
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1866	3	10	9	Y	9	10	1			6

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

01	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	991	3	17	9	Y	15	11	1			4
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1309	3	12	9	Y	11	11	1			4
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1391	3	15	9	Y	14	12	1			6
04	1080	X	801	-0-	-279	-0-	790	3	11	9	Y	10	14	1			2
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2038	3	9	9	Y	8	6	1			4
*06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1604	3	7	9	Y	6	7	1			3

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

01	2572	N	2486	-0-	-86	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	2001	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1613	-0-	-619	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1560	-0-	-600	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1400	N	1033	-0-	-367	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

01	1426	N	945	-0-	-481	-0-	941	3	4	9	Y	4					20
02	1484	N	723	-0-	-761	-0-	700	3	23	9	Y	21	37	1			4
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	3	9	9	Y	8	7	8			5
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	3	6	9	Y	5					10
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					10
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1005	3	21	9	Y	19	9	1			20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	Y	8					45
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1408	3	45	9	Y	41	79	1			7
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	3	14	9	Y	13					20
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11	9	Y	10					30
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					30
06	1170	N	817	-0-	-353	-0-	774	3	43	9	Y	39	18	1			51

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1127	3	48	9	Y	44	32	1			12
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1180	3	37	9	Y	34	33	1			13
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1421	3	46	9	Y	42	35	1			20
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	3	33	9	Y	30	41	1			9
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1149	3	29	9	Y	26	17	1			18
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1174	3	25	9	Y	23	25	1			16

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1989	3	7	9	Y	6					32
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	54	1			6
03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2976	3	10	9	Y	9					15
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1913	3	7	9	Y	6					21
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			Y	-0-					21
06	1410	N	831	-0-	-579	-0-	801	3	30	9	Y	27	12	1			36

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					2
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			Y	-0-					2
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	3			Y	-0-					2
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					2

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3					27
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					27
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	Y	1					28
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					28
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					28
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	Y	1					29

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	3	10	9	Y	9					31
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2605	3	21	9	Y	19					50
03	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	1943	3	3	9	Y	3	47	1			6
04	2310	X	1234	-0-	-1076	-0-	1221	3	13	9	Y	12					18
05	2387	X	1540	-0-	-847	-0-	1526	3	14	9	Y	13					31
*06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2643	3	11	9	Y	10					41

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4					30
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	Y	3					33
03	1023	N	554	-0-	-469	-0-	553	3	1	9	Y	1					34
04	1080	N	552	-0-	-528	-0-	540	3	12	9	Y	11	35	1			10
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	3	1	9	Y	1					11
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1					12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4					28
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3					31
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	3	1	9	Y	1					32
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	Y	11	35	1			8
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	747	3	1	9	Y	1					9
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	782	3	1	9	Y	1					10

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

01	775	N	740	-0-	-35	-0-	720	2	20	9	N	18	13	1			10
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	744	2	15	9	N	14	13	1			11
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14	1	8			24
04	720	N	488	-0-	-232	-0-	476	2	12	9	N	11	21	1	2	8	12
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	425	2	9	9	N	8	11	1	1	8	8
06	810	N	427	-0-	-383	-0-	418	2	9	9	N	8					16

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	775	N	723	-0-	-52	-0-	573	2	150	9	N	136	97	1			64
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	546	2	123	9	N	112	100	1			76
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	680	2	124	9	N	113					189
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	482	2	96	9	N	87	183	1			93
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	672	2	69	9	N	63	97	1	4	8	55
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	553	2	68	9	N	62					117

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

01	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	1911	3	31	9	Y	28	20	1			8
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	3	23	9	Y	21	20	1			9
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1840	3	30	9	Y	27	22	1			14
04	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	1719	3	21	9	Y	19	26	1			7
05	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1710	3	18	9	Y	16	11	1			12
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1772	3	17	9	Y	15	16	1			11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	276	3	33	9	Y	30	25	1			7
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1			7
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	369	3	31	9	Y	28	23	1			12
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	227	3	22	9	Y	20	28	1			4
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	376	3	19	9	Y	17	11	1			10
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	220	3	18	9	Y	16	17	1			9

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	913	3	151	9	Y	137	99	1			38
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	760	3	110	9	Y	100	97	1			41
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	900	3	143	9	Y	130	105	1			66
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	863	3	94	9	Y	85	120	1			31
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	852	3	76	9	Y	69	47	1			53
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	868	3	69	9	Y	63	68	1			48

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

01	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1155	3	47	9	Y	43	31	1			12
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	846	3	39	9	Y	35	33	1			14
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1202	3	45	9	Y	41	34	1			21
04	1170	N	944	-0-	-226	-0-	905	3	39	9	Y	35	45	1			11
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	934	3	36	9	Y	33	21	1			23
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1076	3	34	9	Y	31	32	1			22

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	419	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	Y	10	8	1			5
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8	5	1			6
06	540	N	326	-0-	-214	-0-	318	3	8	9	Y	7	7	1			6

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			Y	-0-	28	1			-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	917	-0-	-583	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	3	9	9	N	8	6	1			2
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	N	7	6	1			3
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	3	9	9	N	8	6	1			5
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7	8	1			4
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6	4	1			6
*06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	N	6	6	1			6

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1151	3	9	9	N	8	14	1			7
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	1031	3	8	9	N	7	9	1			5
03	1178 N	970	-0-	-208	-0-	961	3	9	9	N	8	7	1			6
04	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	1027	3	8	9	N	7	9	1			4
05	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1071	3	8	9	N	7	4	1			7
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	N	6	6	1			7

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

01	6851 X	6669	-0-	-182	-0-	6637	3	32	9	N	29	38	1			12
02	6076 X	4749	-0-	-1327	-0-	4723	3	26	9	N	24	28	1			8
03	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6881	3	31	9	N	28	25	1			11
04	6450 X	6179	-0-	-271	-0-	6153	3	26	9	N	24	32	1			3
05	6665 X	6116	-0-	-549	-0-	6091	3	25	9	N	23	15	1			11
06	6690 X	6480	-0-	-210	-0-	6456	3	24	9	N	22	22	1			11

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4164	3	14	9	Y	13	30	1			14
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4018	3	12	9	Y	11	16	1			9
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4607	3	14	9	Y	13	12	1			10
04	3720 X	3673	-0-	-47	-0-	3661	3	12	9	Y	11	15	1			6
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3953	3	11	9	Y	10	7	1			9
06	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3703	3	11	9	Y	10	10	1			9

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

01	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-	26	1			-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

01	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	2453	3	50	9	N	45	92	1			36
02	2408	X	2155	-0-	-253	-0-	2113	3	42	9	N	38	51	1			23
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2329	3	48	9	N	44	40	1			27
04	2580	X	1867	-0-	-713	-0-	1826	3	41	9	N	37	50	1			14
05	2511	X	2304	-0-	-207	-0-	2264	3	40	9	N	36	23	1			27
06	2430	X	2304	-0-	-126	-0-	2267	3	37	9	N	34	35	1			26

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1510	3	28	9	N	25					181
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	1471	3	21	9	N	19					200
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	3	22	9	N	20	178	1			42
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1422	3	25	9	N	23	5	8			60
05	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1487	3	24	9	N	22					82
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1534	3	24	9	N	22					104

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

01	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1065	3	173	9	N	157	114	1			43
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	945	3	132	9	N	120	115	1			48
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1020	3	164	9	N	149	122	1			75
04	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	947	3	117	9	N	106	146	1			35
05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	924	3	99	9	N	90	60	1			65
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	957	3	91	9	N	83	88	1			60

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1933	3	44	9	N	40	181	1			40
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1818	3	43	9	N	39					79
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32					111
04	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1726	3	41	9	N	37					148
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1760	3	42	9	N	38					186
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1784	3	35	9	N	32					218

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED 875395

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					70
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	750	2	12	9	N	11					81
03	1178	N	896	-0-	-282	-0-	884	2	12	9	N	11					92
04	900	N	468	-0-	-432	-0-	458	2	10	9	N	9					101
05	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					101
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	749	2			N	-0-					101

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	203	2	4	9	N	4					237
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	N	9					246
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	202	2	24	9	N	22	175	1			93
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	302	2	17	9	N	15					108
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7					115
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	N	8					123

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
02	326	N	157	-0-	-169	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	206	1	163	2	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	729	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	804	-0-	-729	-0-	119	1	685	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	261	1	966	2	N	-0-					-0-
06	810	N	209	-0-	-601	-0-	209	1			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

01	DLQ G-10		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					190
02	1899	N	909	-0-	-990	-0-	909	2			Y	-0-					190
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					190
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	884	2	6	9	Y	5	185	1			10
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	860	2	6	9	Y	5					15
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	858	2	15	9	Y	14					29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

01	DLQ G-10		668	-0-	668	668	668	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	560	-0-	-668	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 1 RRCID -> 106830 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5744 - 5786

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - P&A 01/09/14

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

01	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	42	1	348	2	N	-0-					-0-
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	44	1	336	2	N	-0-					-0-
04	630	N	427	-0-	-203	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	55	1	333	2	N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	65	1	401	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					117
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					120
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16					136
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					136
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3					139

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					130
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					130
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					130
04	870	N	36	-0-	-834	-0-	18	2	18	9	N	16					146
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1135	2	210	9	N	191	185	1			152
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					152

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	305	-0-	-563	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	38	1	441	2	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N	10					117
02	1344	N	1206	-0-	-138	-0-	245	1	961	2	N	-0-					117
03	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	263	1	933	2	N	-0-					117
04	1500	N	834	-0-	-666	-0-	831	2	3	9	N	3					120
05	1333	N	760	-0-	-573	-0-	757	2	3	9	N	3					123
06	1170	N	241	-0-	-929	-0-	241	1			N	-0-					123

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	55	1	246	2	N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					104
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-					104
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					104
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-					104
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					104
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					104

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					29
02	980	N	608	-0-	-372	-0-	604	2	4	9	Y	4					33
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					33
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5					38
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2					40
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					40

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					19
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					19
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					19
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					19
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					19

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					98
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	201	2	3	9	N	3					101
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					101
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3					104
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3					107
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	2	4	9	N	4					111

UNIVERSITY "A" WELL #: 1 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					132
02	1624	N	1244	-0-	-380	-0-	1236	2	8	9	N	7					139
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1490	2	6	9	N	5					144
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1					145
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					145
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					145

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	172	-0-	-196	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					60
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					60
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					60

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	63	1	463	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	73	1	473	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	868 N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	690 N	249	-0-	-441	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 N	547	-0-	-445	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	111	1	896	2	N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	77	1	977	2	N	-0-					-0-
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	2	N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					22
02	1034 N	672	-0-	-362	-0-	669	2	3	9	Y	3					25
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					25
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4					29
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	Y	1					30
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					30

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					34
02	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					34
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	Y	4					38
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	Y	6					44
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	Y	2					46
*06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					46

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	613	2	24	9	N	22					117
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	527	2	3	9	N	3					120
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					120
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	646	2	80	9	N	73	1	8			192
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	591	2	24	9	N	22					214
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20	189	1	2	8	43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					4
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					4
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					4
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					4
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					4

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	100	1	336	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	106	1	307	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	159	1	434	3	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	137	1	409	3	N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	128	1	380	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	203	1	646	3	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	323	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	285	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	273	1	752	3	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	282	1	973	3	N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	273	1	795	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	38	1	114	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	48	1	120	3	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

01	744	N	389	-0-	-355	-0-	66	1	323	3	N	-0-					-0-
02	728	N	346	-0-	-382	-0-	68	1	278	3	N	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	91	1	367	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	98	1	433	3	N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	95	1	553	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	89	1	298	3	N	-0-					-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	85	1	247	3	N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	376	3	N	-0-					-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	96	1	261	3	N	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	100	1	300	3	N	-0-					-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	113	1	334	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	159	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	163	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	158	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	154	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	149	1	1006	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	200	1	634	3	N	-0-					-0-
02	364 N	174	-0-	-190	-0-	41	1	133	3	N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	118	1	416	3	N	-0-					-0-
04	810 N	439	-0-	-371	-0-	117	1	322	3	N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	N	-0-					-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	117	1	341	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

01	992 N	889	-0-	-103	-0-	92	1	797	3	N	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1085 N	988	-0-	-97	-0-	120	1	868	3	N	-0-					-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	966	-0-	-57	-0-	136	1	830	3	N	-0-					-0-
06	960 N	891	-0-	-69	-0-	122	1	769	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

01	930 N	769	-0-	-161	-0-	177	1	592	3	N	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	179	1	521	3	N	-0-					-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	214	1	711	3	N	-0-					-0-
04	750 N	571	-0-	-179	-0-	153	1	418	3	N	-0-					-0-
05	775 N	774	-0-	-1	-0-	194	1	580	3	N	-0-					-0-
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	242	1	718	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	76	1	254	3	N	-0-					-0-
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
03	403 N	111	-0-	-292	-0-	26	1	85	3	N	-0-					-0-
04	330 N	119	-0-	-211	-0-	32	1	87	3	N	-0-					-0-
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	28	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	29	1	85	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	147	1	495	3	N	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	127	1	371	3	N	-0-					-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	108	1	362	3	N	-0-					-0-
04	630 N	487	-0-	-143	-0-	130	1	357	3	N	-0-					-0-
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	130	1	388	3	N	-0-					-0-
06	450 N	231	-0-	-219	-0-	58	1	173	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	79	1	566	3	N	-0-					-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	82	1	751	3	N	-0-					-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	240	1	943	3	N	-0-					-0-
05	930 N	701	-0-	-229	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	47	1	996	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

01	279 N	196	-0-	-83	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	3	N	-0-					-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	771	3	N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	102	1	569	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	104	1	607	3	N	-0-					-0-
04	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744	N	541	-0-	-203	-0-	102	1	439	3	N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	99	1	586	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	53	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	30	1	24	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

01	682	N	144	-0-	-538	-0-	48	1	96	3	N	-0-					-0-
02	364	N	106	-0-	-258	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	390	1	110	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					-0-
02	669 N	356	-0-	-313	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					6
02	660 N	261	-0-	-399	-0-	261	2			Y	-0-					6
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					6
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					6
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					6
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
02	222 N	114	-0-	-108	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	DLQ G-10	847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					-0-
02	1600 N	824	-0-	-776	71	824	2			N	-0-					-0-
03	998 N	927	-0-	-71	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900 N	435	-0-	-465	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					22
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					22
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	Y	13	15	1	11	8	9
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					9
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					9
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					13
02	412 N	223	-0-	-189	-0-	223	2			Y	-0-					13
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	10	1			6
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					6
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					6

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					12
02	1010 N	346	-0-	-664	-0-	346	2			Y	-0-					12
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	Y	9	13	1			8
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					8
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					8
*06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					8

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					61
02	507 N	245	-0-	-262	-0-	245	2			Y	-0-					61
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	6	6			55
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	8	6			47
05	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2			Y	-0-	1	6			46
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	2	6			44

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					77
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	116	2			N	-0-					77
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	202	2	11	9	N	10	54	1			33
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					33
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					33
*06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					33

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					32
02	473 N	290	-0-	-183	-0-	290	2			Y	-0-					32
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	293	2	21	9	Y	19	32	1			19
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					19
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					19
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					19

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					52
02	635 N	371	-0-	-264	-0-	371	2			Y	-0-					52
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	8	6			44
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	9	6			35
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	12	6			23
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-	4	6			19

MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					71
02	840 N	357	-0-	-483	-0-	357	2			Y	-0-					71
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	381	2	26	9	Y	24	59	1			36
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					36
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					36
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					36

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	448	N	336	-0-	-112	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	308	N	75	-0-	-233	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					64
02	656	N	527	-0-	-129	-0-	524	2	3	9	Y	3					67
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					68
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					68
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	2	1	9	Y	1					69
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					69

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	2			Y	-0-					68
02	285	N	87	-0-	-198	-0-	86	2	1	9	Y	1					69
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					69
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					69
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y	2					71
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					71

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					2
02	59	N	39	-0-	-20	-0-	39	2			Y	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	2	8	9	Y	7	7	8			2

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					147
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					147
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8	9	N	7					154
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2431	2	1	9	N	1					155
05	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	2			N	-0-					155
*06	3000	N	3259	-0-	259	1150	3259	2			N	-0-					155

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					152
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	181	2			N	-0-					152
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	293	2	42	9	N	38					190
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					190
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					190
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					190

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					21
02	123 N	49	-0-	-74	-0-	49	2			Y	-0-					21
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					21
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	53	2	19	9	Y	17	17	8			21
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					21
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					21

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

01	651 N	512	-0-	-139	-0-	446	2	66	9	N	60					180
02	588 N	423	-0-	-165	-0-	381	2	42	9	N	38	185	1			33
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	701	2	33	9	N	30					63
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	493	2	40	9	N	36					99
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	947	2	39	9	N	35					134
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	679	2	36	9	N	33					167

YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, VICTOR I. WELL #: 1 RRCID -> 036466 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 6277

01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672 N	507	-0-	-165	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	744 N	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	690 N	317	-0-	-373	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

01	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					26
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					26
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					26
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					26
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					26
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					26

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

01	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	176	1			65
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	328	2	19	9	N	17	3	8			79
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15					94
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	357	2	42	9	N	38					132
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	354	2	32	9	N	29	1	8			160
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	408	2	50	9	N	45	9	8			196

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	737	2	100	9	N	91	65	1			45
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	756	2	83	9	N	75	67	1			53
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	536	2	84	9	N	76					129
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	847	2	64	9	N	58	123	1			64
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	658	2	45	9	N	41	67	1			38
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	776	2	46	9	N	42					80

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

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

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

01	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3		N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

01	682 #	637	-0-	-45	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
02	616 #	584	-0-	-32	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	666	666	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	943	-0-	943	1609	943	2		Y	-0-			-0-
*05	2386 R	777	-0-	-1609	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

01	651 #	582	-0-	-69	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	884	-0-	884	884	884	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1930	1046	2		Y	-0-			-0-
*05	2758 R	828	-0-	-1930	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

01	1953 #	1797	-0-	-156	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
02	1764 #	1756	-0-	-8	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	2014	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2206	-0-	2206	4220	2206	2		Y	-0-			-0-
*05	6216 R	1996	-0-	-4220	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

01	620 #	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
02	560 #	490	-0-	-70	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	504	-0-	504	995	504	2			Y	-0-			-0-
*05	1564 R	569	-0-	-995	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP MIDSTREAM, LP 195918
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6	9	Y	5			36
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4	9	Y	4			40
03	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			Y	-0-			40
04	1590 N	1108	-0-	-482	-0-	1097	3	11	9	Y	10	44	1	6
05	1643 N	1273	-0-	-370	-0-	1271	3	2	9	Y	2			8
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	Y	2			10

WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	5					292
						6	9									
02	280 #	156	-0-	-124	-0-	4	1	148	2	N	4					296
						4	9									
03	310 #	169	-0-	-141	-0-	163	2	6	9	N	5					301
04	300 #	162	-0-	-138	-0-	159	2	3	9	N	3					304
05	248 #	153	-0-	-95	-0-	150	2	3	9	N	3					307
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					307

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TANKERSLEY SWD LLC 835747
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

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

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	82	3	53 9	N	48			48
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

OZONA, N. (CLEARFORK) 67997 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MONTGOMERY "12" WELL #: 2 RRCID -> 256476 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2486 - 2514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3		N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3		N	-0-			-0-
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	450	N	168	-0-	-282	-0-	168	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	855	-0-	-69	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

01	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	896	N	407	-0-	-489	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					116
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					116
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					116
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					116
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					116
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					116

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	280	X	103	-0-	-177	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	279	X	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	180	X	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	364	N	194	-0-	-170	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

01	124	X	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	168	X	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	180	X	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	155	X	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	X	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

01	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	558	N	201	-0-	-357	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

01	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1110	-0-	-374	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	768	-0-	-800	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1501	-0-	-179	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1568	-0-	-202	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	906	-0-	-334	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	928	-0-	-192	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	990	X	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					202
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					205
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	91	2	9	9	N	8					213
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					213
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	23	2	4	9	N	4					217
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	60	2	2	9	N	2					219

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	X	483	-0-	-161	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	713	X	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	690	X	440	-0-	-250	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	713	X	473	-0-	-240	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

01	1209	X	258	-0-	-951	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	952	X	260	-0-	-692	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	496	X	297	-0-	-199	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	390	X	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	403	X	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

01	806	N	315	-0-	-491	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	700	N	153	-0-	-547	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	827	-0-	-433	-0-	827	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	157	79	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		92	-0-	92	249	92	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		98	-0-	98	347	98	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		104	-0-	104	451	104	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		104	-0-	104	555	104	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

01	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

01	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	757	-0-	-263	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	840	N	333	-0-	-507	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

01	682	X	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	616	X	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	639	-0-	-51	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1627	-0-	-83	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1646	-0-	-462	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1914	-0-	-126	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

01	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	720 N	407	-0-	-313	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

01	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

01	806	X	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	728	X	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	744	X	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	X	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	589	X	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	570	X	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	589	X	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	540	X	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

01	1023	X	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	X	862	-0-	-62	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	X	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	990	X	767	-0-	-223	-0-	767	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	185	-0-	-311	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	600	N	234	-0-	-366	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

01	868	X	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	720	X	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	713	X	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	750	X	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

01	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

01	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

01	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1215	-0-	-213	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

01	1085 N	710	-0-	-375	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	812 N	452	-0-	-360	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	691	-0-	-332	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	570 N	384	-0-	-186	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	137	-0-	-948	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	364	-0-	-656	-0-	364	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

01	837	X	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	756	X	692	-0-	-64	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	837	X	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	837	X	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	X	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

01	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	961	N	248	-0-	-713	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

01	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 8F RRCID -> 155968 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6444 - 6964

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	990	X	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

01	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	18	-0-	-1830	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	660	N	398	-0-	-262	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	700 N	453	-0-	-247	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03	744 N	452	-0-	-292	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

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

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

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

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	930 X	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1085 X	908	-0-	-177	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1050 X	870	-0-	-180	-0-	870	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

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

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

01	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

01	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

01	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	560	N	214	-0-	-346	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

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

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1587	3	31	9	N	28					121
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1542	3	28	9	N	25					146
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	3	26	9	N	24					170
04	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	1318	3	1	9	N	1	151	1			20
05	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	1394	3			N	-0-					20
06	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1470	3	15	9	N	14					34

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

01	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2733	-0-	-297	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1240	-0-	-160	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

01	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBIG "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

01	2635	N	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1346	-0-	-810	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	579	-0-	-233	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	868	N	335	-0-	-533	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	2003	-0-	-41	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2098	-0-	-182	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	675	-0-	-501	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

01	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

01	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	253	-0-	-1517	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	510	N	146	-0-	-364	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2244	-0-	-24	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1996	-0-	-484	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2016	-0-	-354	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

01	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	891	-0-	-257	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

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

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

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

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					46
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					47
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					47

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	1026	350	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	646	-0-	646	1672	646	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	417	-0-	417	2089	417	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	438	-0-	438	2527	438	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	505	-0-	405	2932	505	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

01	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	1038	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1764	726	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	650	-0-	650	2414	650	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	695	-0-	695	3109	695	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1013	-0-	1013	4122	1013	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	841	-0-	741	4863	841	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	1296	500	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1711	415	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	536	-0-	536	2247	536	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	408	-0-	408	2655	408	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	390	-0-	290	2945	390	3			Y	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					23
*05	DLQ G-10	282	-0-	282	397	282	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	397					Y	-0-					23

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

01	279 N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	156	-0-	-114	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	281	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	10	1	367	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	3	1	198	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	343	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	350	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	8	1	308	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	542	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	695	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	10	1	601	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	777	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	270	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	14	1	830	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	13	1	747	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	17	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	21	1	799	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	12	1	688	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	16	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	417	-0-	-296	-0-	8	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	35	-0-	-655	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	9	1	560	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	536	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	12	1	571	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	554	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	605	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	7	1	411	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	596	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	571	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	11	1	631	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	10	1	581	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	633	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	653	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	9	1	340	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	442	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	14	1	842	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	770	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	850	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	16	1	797	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	840	N	758	-0-	-82	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

01	775	N	744	-0-	-31	-0-	12	1	719	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	11	1	667	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	709	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	15	1	739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	19	1	697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	825	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	761	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	898	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	5	1	287	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	3	Y	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

01	992	N	799	-0-	-193	-0-	13	1	778	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	7	1	396	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	778	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20	1	819	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	986	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	20	1	1229	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	17	1	962	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	32	1	1313	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	27	1	1323	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	32	1	1188	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	18	1	1100	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	24	1	1091	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1165	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	24	1	1183	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	314	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	15	1	899	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	827	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	913	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	21	1	862	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	907	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	21	1	791	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1064	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	964	3	Y	30	28	1			7
							33	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	21	1	1047	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	26	1	993	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	469	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	8	1	382	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	7	1	294	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	5	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	6	1	219	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	10	1	480	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	478	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	524	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	9	1	535	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	652	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	734	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	11	1	649	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	10	1	609	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	16	1	784	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	20	1	1196	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1126	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	27	1	1247	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	1224	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	8	1	506	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	12	1	531	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	11	1	515	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	14	1	521	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	15	1	881	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	952	N	821	-0-	-131	-0-	13	1	784	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	23	1	1064	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	25	1	1030	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1	1054	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	11	1	665	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	593	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	14	1	652	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	16	1	632	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	14	1	661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	17	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

01	465	N	424	-0-	-41	-0-	7	1	405	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	443	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	31	1	1874	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	43	1	1954	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	44	1	1805	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	38	1	1861	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	47	1	1777	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

01	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	34	1	2071	3	Y	35	41	1			7
							39	9									
02	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	32	1	1848	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
03	2883	X	2207	-0-	-676	-0-	47	1	2125	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
04	2520	X	2133	-0-	-387	-0-	51	1	2067	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	2232	X	2121	-0-	-111	-0-	42	1	2066	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	2130	X	2002	-0-	-128	-0-	51	1	1938	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	51	1	3037	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	47	1	2736	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	67	1	3036	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	71	1	2903	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	61	1	2976	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	77	1	2889	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	22	1	1284	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	31	1	1411	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	34	1	1375	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	29	1	1420	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	35	1	1307	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1016	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	14	1	817	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	18	1	842	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	889	-0-	-131	-0-	21	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	18	1	883	3	Y	-0-					-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	10	1	592	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	9	1	528	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	13	1	584	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	14	1	563	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	12	1	583	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	15	1	575	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	33	1	1976	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	38	1	1746	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	41	1	1652	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	35	1	1688	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	663	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	17	1	706	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	17	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	673	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	6	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	392	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	10	1	593	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	547	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	600	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	14	1	539	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	20	1	1212	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	26	1	1192	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	13	1	781	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	12	1	710	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	18	1	749	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	15	1	740	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	18	1	685	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	14	1	853	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	13	1	733	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	16	1	726	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	20	1	814	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	827	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	815	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	20	1	1225	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	20	1	1143	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	27	1	1221	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	29	1	1197	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	25	1	1239	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	32	1	1190	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	10	1	618	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	10	1	588	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	13	1	656	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	4	1	231	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	5	1	223	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	35	1	2122	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	31	1	1788	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	42	1	1927	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	30	1	1212	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	26	1	1245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1710	N	1072	-0-	-638	-0-	28	1	1040	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	26	1	1561	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	25	1	1452	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	37	1	1520	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	29	1	1436	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	38	1	1446	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	11	1	678	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	599	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	14	1	623	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	16	1	665	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	683	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	653	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	27	1	1629	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	25	1	1474	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	36	1	1639	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	39	1	1583	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	34	1	1637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	42	1	1573	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	3	Y	24	24	1			5
						26	9									
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	33	1	1948	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	45	1	2063	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	50	1	2037	3	Y	10	12	1			3
						11	9									
05	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	43	1	2076	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
06	2070 N	1956	-0-	-114	-0-	50	1	1897	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

01	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	31	1	1844	3	Y	24	24	1			5
						26	9									
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	32	1	1875	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	45	1	2055	3	Y	22	22	1			5
						24	9									
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1	1981	3	Y	10	12	1			3
						11	9									
05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	42	1	2029	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
06	2070 N	2010	-0-	-60	-0-	52	1	1949	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

01	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	34	1	2022	3	Y	12	13	1			2
						13	9									
02	1988 N	1594	-0-	-394	-0-	27	1	1554	3	Y	12	11	1			3
						13	9									
03	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	35	1	1596	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
04	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	41	1	1661	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1865	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
*06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2050	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	8	1	494	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	477	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	10	1	503	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	12	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	20	1	1173	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1181	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	653	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	672	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	604	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	20	1	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

01	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	42	1	2498	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	39	1	2275	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
03	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	55	1	2490	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	2463	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	53	1	2570	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	66	1	2482	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	5	1	279	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	4	1	255	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	7	1	279	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	8	1	481	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	7	1	433	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	9	1	415	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	483	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	9	1	424	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	489	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	583	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	15	1	559	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	6	1	348	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	423	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	10	1	474	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	990	N	866	-0-	-124	-0-	20	1	835	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	26	1	978	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	14	1	681	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	633	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	9	1	559	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	9	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	12	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	15	1	550	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	509	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	505	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	12	1	451	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	129	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	134	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	126	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	14	1	827	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	13	1	754	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	17	1	821	3	Y	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	6	1	378	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	8	1	379	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	9	1	364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	8	1	377	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	10	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	18	1	1072	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	14	1	799	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	20	1	910	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	23	1	956	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	20	1	954	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	978	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	7	1	443	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	434	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	484	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	482	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	465	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	11	1	653	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	10	1	583	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	14	1	638	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	15	1	624	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	13	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	15	1	560	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	6	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	16	1	946	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	896	N	824	-0-	-72	-0-	14	1	786	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	957	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	21	1	868	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	19	1	939	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	24	1	897	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	15	1	909	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	870	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	20	1	926	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	22	1	914	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	17	1	853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	21	1	807	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	550	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	13	1	649	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	5	1	327	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	14	1	833	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	13	1	765	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	18	1	835	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	20	1	796	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	19	1	949	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	963	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	31	1	1851	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	39	1	1774	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	43	1	1737	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	33	1	1621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	47	1	1776	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	614	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	920	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	15	1	857	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	950	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	22	1	898	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	19	1	923	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	851	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	9	1	559	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	9	1	504	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	12	1	557	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	686	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	958	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	15	1	852	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	20	1	906	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	883	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	19	1	909	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	22	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

01	496	N	495	-0-	-1	-0-	8	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	499	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	10	1	395	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	11	1	658	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	10	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	3	Y	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	502	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	468	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	12	1	708	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	17	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	20	1	750	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	8	1	497	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	463	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	12	1	487	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	10	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	12	1	451	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	6	1	390	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	6	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	393	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	378	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	4	1	228	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	5	1	241	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	345	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	386	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	379	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	8	1	493	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	516	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	10	1	509	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	493	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	9	1	551	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	9	1	532	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	15	1	595	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	14	1	537	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	13	1	787	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	11	1	639	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	17	1	762	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	768	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	14	1	867	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	13	1	776	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	19	1	850	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	20	1	796	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	17	1	830	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	817	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	8	1	485	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	7	1	431	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	10	1	464	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	9	1	462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	12	1	458	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	10	1	592	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	9	1	535	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	14	1	578	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	12	1	593	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	15	1	567	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	18	1	1103	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	17	1	1012	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	24	1	1103	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	26	1	1063	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	23	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	28	1	1072	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	17	1	965	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	15	1	615	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	13	1	625	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	16	1	620	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	19	1	1111	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1148	N	959	-0-	-189	-0-	16	1	919	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	23	1	1067	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	25	1	1020	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	21	1	1011	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	26	1	986	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	22	1	1346	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	29	1	1312	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	31	1	1262	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	26	1	1291	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	33	1	1243	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	18	1	1092	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1092	N	1055	-0-	-37	-0-	18	1	1024	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1188	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	23	1	1115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	29	1	1073	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	852	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	13	1	774	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	841	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	15	1	708	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	840	N	646	-0-	-194	-0-	17	1	625	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	20	1	1174	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	19	1	1082	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	28	1	1149	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	1186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	11	1	684	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	643	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	15	1	685	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	16	1	659	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	14	1	665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	16	1	618	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	462	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	450	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	6	1	372	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	6	1	328	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	9	1	351	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	364	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	9	1	514	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	8	1	464	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	13	1	511	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	11	1	530	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	538	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	22	1	1094	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	25	1	1512	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	24	1	1414	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	32	1	1325	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	27	1	1324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1517	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	17	1	1018	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	16	1	944	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	20	1	915	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	24	1	999	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	21	1	1025	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	980	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	26	1	1537	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	24	1	1417	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
03	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	35	1	1582	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	37	1	1525	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	31	1	1529	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	41	1	1536	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	37	1	2242	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	32	1	1860	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	35	1	1604	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
04	3000	N	3366	-0-	366	366	37	1	1504	3	Y	1659	1215	1			448
							1825	9									
05	3100	N	3965	-0-	865	1231	32	1	1557	3	Y	2160	2030	1			578
							2376	9									
*06	3000	N	3960	-0-	960	2191	45	1	1705	3	Y	2009	2132	1			455
							2210	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	17	1	993	3	N	11	12	1			2
							12	9									
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	15	1	887	3	N	12	11	1			3
							13	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	21	1	964	3	N	10	11	1			2
							11	9									
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	23	1	922	3	N	5	6	1			1
							6	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	19	1	946	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	24	1	909	3	N	4	4	1			1
							4	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	14	1	834	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	17	1	763	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	18	1	742	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	794	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	7	1	400	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	7	1	393	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	9	1	421	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	9	1	433	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	423	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	32	1	1941	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	27	1	1555	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	849	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	844	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	29	1	1771	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	29	1	1701	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	1519	N	797	-0-	-722	-0-	17	1	759	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	39	1	1605	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	34	1	1660	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1616	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	19	1	1128	3	N	24	23	1			5
							26	9									
02	1120	N	949	-0-	-171	-0-	16	1	909	3	N	22	22	1			5
							24	9									
03	1178	N	870	-0-	-308	-0-	18	1	828	3	N	22	22	1			5
							24	9									
04	1140	N	947	-0-	-193	-0-	22	1	914	3	N	10	12	1			3
							11	9									
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	19	1	934	3	N	6	7	1			2
							7	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	24	1	917	3	N	3	4	1			1
							3	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1961	-0-	-612	-0-	32	1	1917	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	2128	N	1879	-0-	-249	-0-	32	1	1834	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	49	1	2001	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	41	1	1991	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	52	1	1959	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					51
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	1	2	9	N	2					53
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					53
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	1	2	9	N	2					55
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					55
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					55

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1045	-0-	-815	-0-	114	1	931	2	N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	134	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	129	1	1519	2	N	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	84	1	1155	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					23
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					23
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

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

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					2
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					2
04	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					2
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					2
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	151	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	97	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	99	1	1178	2	N	-0-					-0-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	17	1	139	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	32	1	260	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	496	N	445	-0-	-51	-0-	49	1	396	2	N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	30	1	303	2	N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	28	1	347	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

01	899	N	613	-0-	-286	-0-	66	1	547	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	2	N	-0-					-0-
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	42	1	531	2	N	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	45	1	537	2	N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	34	1	353	2	N	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	2	N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

01	434	N	384	-0-	-50	-0-	42	1	342	2	N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	30	1	311	2	N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

01	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1050	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	Y	8	8	1			4
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4					8

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	433	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					5

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	331	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	5	1			2
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					5

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	177	2	2	9	Y	2					3

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	869	-0-	-2231	6264	869	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	754	-0-	-2046	4218	754	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	713	-0-	-2387	1831	713	2			N	-0-					-0-
04	2509	N	678	-0-	-1831	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	85	1	704	2	N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	56	1	582	2	N	-0-					-0-
03	806	N	637	-0-	-169	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	53	1	671	2	N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	55	1	648	2	N	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					9
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					9
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					9
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					9
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					9
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	128	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	91	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	985	-0-	-286	-0-	76	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	87	1	1019	2	N	-0-					-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	2	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	N	-0-					-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	42	1	505	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	44	1	521	2	N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	34	1	474	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	620	N	548	-0-	-72	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	-0-					-0-
03	682	N	444	-0-	-238	-0-	34	1	410	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	32	1	337	2	N	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	2	N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	115	1	942	2	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	823	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	68	1	807	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	68	1	868	2	N	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	72	1	840	2	N	-0-					-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	57	1	794	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	768	-0-	-286	-0-	767	2	1	9	N	1					90
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					90
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					90
*05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

01	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		334	-0-	334	742	334	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1178	435	2	1	9	Y	1					1
04	DLQ G-10		347	-0-	347	1525	346	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1894	N	369	-0-	-1525	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	1			1
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	Y	1					2

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

01	DLQ G-10		499	-0-	499	499	493	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	DLQ G-10		445	-0-	445	944	442	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	DLQ G-10		446	-0-	446	1390	443	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	DLQ G-10		479	-0-	479	1869	475	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	2391	N	522	-0-	-1869	-0-	518	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					5

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		126	-0-	126	158	126	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		160	-0-	160	318	160	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		139	-0-	139	457	139	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	140	-0-	-457	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

01	DLQ G-10		976	-0-	976	976	975	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		903	-0-	903	1879	900	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	DLQ G-10		926	-0-	926	2805	923	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	DLQ G-10		931	-0-	931	3736	929	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	3000	N	961	-0-	-2039	1697	957	2	4	9	Y	4	3	1			2
*06	2647	N	950	-0-	-1697	-0-	947	2	3	9	Y	3					5

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					20
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					20
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					20
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					20
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					20
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					20

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	961	N	819	-0-	-142	-0-	89	1	730	2	N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	60	1	633	2	N	-0-					-0-
03	899	N	693	-0-	-206	-0-	54	1	639	2	N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	57	1	715	2	N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	60	1	703	2	N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

01	DLQ G-10		260	-0-	260	260	20	1	237	2	Y	3	40	1			6
							3	9									
02	DLQ G-10		149	-0-	149	409	12	1	136	2	Y	1					7
							1	9									
03	DLQ G-10		250	-0-	250	659	18	1	228	2	Y	4					11
							4	9									
04	DLQ G-10		206	-0-	206	865	13	1	190	2	Y	3					14
							3	9									
05	1102	N	237	-0-	-865	-0-	15	1	220	2	Y	2					16
							2	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	1					17
							1	9									

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

01	DLQ G-10		525	-0-	525	525	41	1	483	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	DLQ G-10		290	-0-	290	815	24	1	265	2	Y	1					3
							1	9									
03	DLQ G-10		481	-0-	481	1296	35	1	444	2	Y	2					5
							2	9									
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1735	28	1	410	2	Y	1					6
							1	9									
05	2204	N	469	-0-	-1735	-0-	30	1	438	2	Y	1					7
							1	9									
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	29	1	429	2	Y	1					8
							1	9									

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

01	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

01	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

01	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					51
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					51
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					51
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					51
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					51
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					51

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					23
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					23
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					23
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					23
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					23
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					23

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1907	2	1	9	N	1					42
02	1792	N	1709	-0-	-83	-0-	1709	2			N	-0-					42
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1881	2	9	9	N	8	37	1			13
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1812	2	25	9	N	23					36
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1832	2	7	9	N	6	39	1			3
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1773	2	15	9	N	14					17

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					31
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					31
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					31
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					31
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					31
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					31

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	41	1	428	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	549	-0-	-660	-0-	42	1	507	2	N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1	944	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					9
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					9
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					9
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					9
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					9

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	7	29	1			9
							8	9									
02	728	N	469	-0-	-259	-0-	39	1	428	2	Y	2					11
							2	9									
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	53	1	672	2	Y	7					18
							8	9									
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	44	1	654	2	Y	6					24
							7	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	4					28
							4	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	3					31
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3					5

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	98	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	78	1	1081	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

01	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

01	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	134	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	2	N	-0-					-0-
03	806	N	723	-0-	-83	-0-	56	1	667	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	87	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	708	-0-	-439	-0-	55	1	653	2	N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	44	1	616	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

01	620	N	565	-0-	-55	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	43	1	508	2	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

01	744	N	682	-0-	-62	-0-	74	1	608	2	N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	50	1	521	2	N	-0-					-0-
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	46	1	559	2	N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	72	1	591	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
03	775	N	598	-0-	-177	-0-	46	1	552	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	66	1	550	2	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	47	1	488	2	N	-0-					-0-
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	43	1	516	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	N	-0-					-0-
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	89	1	740	2	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	2	N	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	52	1	615	2	N	-0-					-0-
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	53	1	671	2	N	-0-					-0-
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	57	1	672	2	N	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	644	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	74	1	606	2	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	51	1	531	2	N	-0-					-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	45	1	547	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	582	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	105	1	867	2	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	720	2	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	70	1	843	2	N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	63	1	797	2	N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	N	-0-					-0-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	858	-0-	-320	-0-	93	1	765	2	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	53	1	551	2	N	-0-					-0-
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	45	1	568	2	N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	47	1	554	2	N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	125	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	89	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	85	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	87	1	1027	2	N	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	92	1	755	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	N	-0-					-0-
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	58	1	699	2	N	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	59	1	745	2	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	N	-0-					-0-

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	117	1	960	2	N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	80	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	929	-0-	-187	-0-	72	1	857	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	74	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	N	-0-					-0-
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	139	1	1918	2	N	-0-					-0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	2	N	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	2	N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	24	1	247	2	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	22	1	256	2	N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	56	1	463	2	N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	37	1	379	2	N	-0-					-0-
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	36	1	430	2	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	36	1	447	2	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

01	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1254	-0-	-90	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

01	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	780	N	489	-0-	-291	-0-	489	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

01	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	930	N	869	-0-	-61	-0-	838	2	31	9	N	28					87
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	741	2	8	9	N	7					94
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	797	2	13	9	N	12					106
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	N	4					110
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					110
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					110

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	129	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	91	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	913	-0-	-699	-0-	70	1	843	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	76	1	894	2	N	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1548	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1555	2	7	9	Y	6	6	1			3
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4					7

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	36	9	Y	33	28	1			18
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1025	2	28	9	Y	25	29	1			14
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1203	2	29	9	Y	26	25	1			15
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1166	2	26	9	Y	24	27	1			12
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	2	29	9	Y	26	26	1			12
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	22	9	Y	20					32

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	2	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	27	1	323	2	N	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	615	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					5

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

01	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1946	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	1747	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1925	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3					5

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

01	806	N	694	-0-	-112	-0-	75	1	619	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	N	-0-					-0-
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	46	1	542	2	N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

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

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

01	496	N	414	-0-	-82	-0-	45	1	369	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	29	1	360	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	516	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	556	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					5

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

01	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	Y	4	3	1			2
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	Y	3					5

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	640	-0-	-290	-0-	69	1	571	2	N	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	46	1	558	2	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	55	1	652	2	N	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	167	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	119	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	864	-0-	-636	-0-	64	1	800	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	824	-0-	-943	-0-	65	1	759	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	468	-0-	-1032	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	830	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	Y	4	4	1			2
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					5

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13	10	1			7
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	994	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9	9	1			5
05	992	N	870	-0-	-122	-0-	860	2	10	9	Y	9	10	1			4
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	866	2	8	9	Y	7					11

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	88	1	729	2	N	-0-					-0-
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	64	1	664	2	N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	63	1	757	2	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	879	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	880	2	N	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	63	1	876	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	78	1	637	2	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	N	-0-					-0-
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	46	1	575	2	N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	551	2	N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

01	DLQ G-10		443	-0-	443	443	34	1	398	2	Y	10	40	1			13
							11	9									
02	DLQ G-10		646	-0-	646	1089	53	1	590	2	Y	3					16
							3	9									
03	DLQ G-10		446	-0-	446	1535	32	1	405	2	Y	8					24
							9	9									
04	DLQ G-10		645	-0-	645	2180	40	1	596	2	Y	8					32
							9	9									
05	2831	N	651	-0-	-2180	-0-	41	1	603	2	Y	6					38
							7	9									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	Y	5					43
							6	9									

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

01	DLQ G-10		556	-0-	556	556	42	1	507	2	Y	6	26	1			8
							7	9									
02	DLQ G-10		446	-0-	446	1002	36	1	407	2	Y	3					11
							3	9									
03	DLQ G-10		786	-0-	786	1788	57	1	721	2	Y	7					18
							8	9									
04	DLQ G-10		567	-0-	567	2355	35	1	525	2	Y	6					24
							7	9									
05	2919	N	564	-0-	-2355	-0-	35	1	526	2	Y	3					27
							3	9									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	3					30
							3	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	Y	7	42	1			10
							8	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	2					12
							2	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	7					19
							8	9									
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	24	1	358	2	Y	5					24
							6	9									
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	394	2	Y	5					29
							6	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	24	1	359	2	Y	3					32
							3	9									

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1113	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	969	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8	8	1			4
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	Y	8	8	1			4
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	Y	6					10

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

01	434	N	420	-0-	-14	-0-	46	1	374	2	N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

01	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397	2	N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	29	1	344	2	N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

01	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	156	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1229	-0-	-199	-0-	109	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	990	-0-	-529	-0-	76	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	85	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	94	1	1109	2	N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

01	589	N	577	-0-	-12	-0-	63	1	514	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	37	1	467	2	N	-0-					-0-
05	527	N	346	-0-	-181	-0-	27	1	319	2	N	-0-					-0-
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	21	1	293	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

01	837	N	781	-0-	-56	-0-	85	1	696	2	N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	58	1	607	2	N	-0-					-0-
03	868	N	680	-0-	-188	-0-	53	1	627	2	N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	52	1	665	2	N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	56	1	660	2	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	43	1	586	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

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

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	725	2	22	9	Y	20	16	1			11
02	DLQ G-10	662	-0-	662	1409	647	2	15	9	Y	14	17	1			8
03	DLQ G-10	711	-0-	711	2120	696	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	DLQ G-10	714	-0-	714	2834	699	2	15	9	Y	14	15	1			7
05	3000 N	748	-0-	-2252	582	730	2	18	9	Y	16	16	1			7
*06	1215 N	633	-0-	-582	-0-	622	2	11	9	Y	10					17

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	741	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	DLQ G-10	775	-0-	775	1522	769	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	DLQ G-10	873	-0-	873	2395	867	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	DLQ G-10	839	-0-	839	3234	832	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	3000 N	940	-0-	-2060	1174	936	2	4	9	Y	4	5	1			2
*06	2127 N	953	-0-	-1174	-0-	950	2	3	9	Y	3					5

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					35
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	466	3	13	9	Y	12					47
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	512	3	8	9	Y	7					54
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	Y	7					61
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	508	3	2	9	Y	2					63
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	500	3	14	9	Y	13					76

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

*01	INC G-10	281	-0-	281	281	275	2	6	9	Y	5					13
*02	INC G-10	375	-0-	375	656	369	2	6	9	Y	5					18
*03	INC G-10	494	-0-	494	1150	484	2	10	9	Y	9	20	1			7
*04	INC G-10	256	-0-	256	1406	252	2	4	9	Y	4					11
*05	1490 N	84	-0-	-1406	-0-	83	2	1	9	Y	1	9	1			3
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	35	1			29
*01	INC G-10	634	-0-	634	634	621	2	13	9	Y	12					41
*02	INC G-10	511	-0-	511	1145	498	2	13	9	Y	12					53
*03	INC G-10	548	-0-	548	1693	533	2	15	9	Y	14	34	1			33
*04	1700 N	649	-0-	-1051	642	638	2	11	9	Y	10					43
*05	1264 N	622	-0-	-642	-0-	621	2	1	9	Y	1	28	1			16
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					16

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23					109
*01	1178 N	945	-0-	-233	-0-	927	2	18	9	N	16					125
*02	924 N	511	-0-	-413	-0-	494	2	17	9	N	15					140
*03	899 N	874	-0-	-25	-0-	861	2	13	9	N	12					152
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1286	2	26	9	N	24					176
*05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	N	17					193
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					193

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	Y	9	132	1			68
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	Y	6					74
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10					84
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8	9	Y	7					91
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	Y	8					99
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					99
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					99

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-	35	1			29
*01	INC G-10	918	-0-	918	918	905	2	13	9	Y	12					41
*02	INC G-10	875	-0-	875	1793	862	2	13	9	Y	12					53
*03	INC G-10	841	-0-	841	2634	827	2	14	9	Y	13	33	1			33
*04	1700 N	685	-0-	-1015	1619	675	2	10	9	Y	9					42
*05	2398 N	779	-0-	-1619	-0-	779	2			Y	-0-	27	1			15
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					15

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	45	1			29
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	910	2	7	9	Y	6					35
*02	868 N	600	-0-	-268	-0-	590	2	10	9	Y	9					44
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7					51
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	Y	7					58
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	179	2	13	9	Y	12					70
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					70

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	70	1			48
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					65
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	22	5			56
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	66	1			22
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046 X	1775	-0-	-271	-0-	1769	2	6	9	Y	5					76
*01	INC G-10	2048	-0-	2048	2048	1890	2	158	9	Y	144					295
*02	INC G-10	850	-0-	850	2898	842	2	8	9	Y	7					224
*03	INC G-10	203	-0-	203	3101	203	2			Y	-0-					224
*04	INC G-10	2936	-0-	2936	6037	2927	2	9	9	Y	8					88
*05	3000 N	2679	-0-	-321	5716	2668	2	11	9	Y	10					98
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	5356					Y	NO RPT					98

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	Y	9	13	1			11
*01	INC G-10	932	-0-	932	932	924	2	8	9	Y	7					18
*02	INC G-10	819	-0-	819	1751	812	2	7	9	Y	6					24
*03	INC G-10	931	-0-	931	2682	917	2	14	9	Y	13	27	1			10
*04	INC G-10	574	-0-	574	3256	568	2	6	9	Y	5					15
*05	3000 N	192	-0-	-2808	448	191	2	1	9	Y	1	12	1			4
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	13	1			11
*01	INC G-10	650	-0-	650	650	642	2	8	9	Y	7					18
*02	INC G-10	573	-0-	573	1223	566	2	7	9	Y	6					24
*03	INC G-10	726	-0-	726	1949	712	2	14	9	Y	13	27	1			10
*04	INC G-10	344	-0-	344	2293	338	2	6	9	Y	5					15
*05	2407 N	114	-0-	-2293	-0-	113	2	1	9	Y	1	12	1			4
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	70	1			48
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					65
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	22	5			56
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	66	1			22
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17	9	N	15					178
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	987	2	35	9	N	32					387
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	846	2	18	9	N	16					209
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	949	2	17	9	N	15					224
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40	9	N	36	187	1			73
*05	837 N	193	-0-	-644	-0-	189	2	4	9	N	4					77
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					77

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	13	1			11
*01	INC G-10	686	-0-	686	686	678	2	8	9	Y	7					18
*02	INC G-10	629	-0-	629	1315	622	2	7	9	Y	6					24
*03	INC G-10	738	-0-	738	2053	724	2	14	9	Y	13	27	1			10
*04	INC G-10	429	-0-	429	2482	423	2	6	9	Y	5					15
*05	2623 N	141	-0-	-2482	-0-	140	2	1	9	Y	1	12	1			4
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	47	1			32
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					43
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	5			37
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	44	1			15
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					27
*05	14B2 EXT	883	-0-	883	883	855	2	28	9	Y	25					52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	883					Y	NO RPT					52

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					59
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					122
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	2					63
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1201	2	8	9	Y	7					70
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1177	2	9	9	Y	8					78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

*12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	Y	1	70	1			58
*01	INC G-10	1929	-0-	1929	1929	1903	2	26	9	Y	24					82
*02	INC G-10	1972	-0-	1972	3901	1946	2	26	9	Y	24					106
*03	INC G-10	2135	-0-	2135	6036	2104	2	31	9	Y	28	67	1			67
*04	1700 N	2208	-0-	508	6544	2187	2	21	9	Y	19					86
*05	3100 N	2351	-0-	-749	5795	2351	2			Y	-0-	55	1			31
06	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	3665					Y	NO RPT					31

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	684	2	34	9	Y	31					74
*01	INC G-10	795	-0-	795	795	731	2	64	9	Y	58	84	1			48
*02	INC G-10	708	-0-	708	1503	671	2	37	9	Y	34					82
*03	INC G-10	848	-0-	848	2351	803	2	45	9	Y	41					123
*04	INC G-10	754	-0-	754	3105	708	2	46	9	Y	42	85	1			80
*05	3000 N	1217	-0-	-1783	1322	961	2	256	9	Y	233	106	1			207
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	752					Y	NO RPT					207

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-	47	1			38
*01	INC G-10	987	-0-	987	987	968	2	19	9	Y	17					55
*02	INC G-10	972	-0-	972	1959	954	2	18	9	Y	16					71
*03	INC G-10	1014	-0-	1014	2973	993	2	21	9	Y	19	45	1			45
*04	INC G-10	1112	-0-	1112	4085	1099	2	13	9	Y	12					57
*05	3000 N	1007	-0-	-1993	2092	1006	2	1	9	Y	1	37	1			21
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	1072					Y	NO RPT					21

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1059	2	28	9	N	25					178
*01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1131	2	81	9	N	74	353	1			78
*02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	15					54
*03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	29					83
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					133
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					193
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 6225

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					70
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	2			N	-0-					70
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					70
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					70
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					70
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					70

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					63
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					63
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					63
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					63
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					63
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					63

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	1		N	-0-			-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	214	1		N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1		N	-0-			-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	1		N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	1		N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1		N	-0-			-0-
02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	1217	1		N	-0-			-0-
03	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	1		N	-0-			-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1		N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1		N	-0-			-0-
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	1		N	-0-			-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484	1		N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	1		N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	1		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1		N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1		N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1		N	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	1		N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1		N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	1		N	-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

01	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	1		N	-0-			-0-
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	176	1		N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1		N	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-			-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1		N	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1		N	-0-			-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	1		N	-0-			-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	1		N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1		N	-0-			-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

01	DLQ G-10		631	-0-	631	3416	631	1		Y	-0-			5
02	DLQ G-10		500	-0-	500	3916	491	1	9 9	Y	8			13
03	DLQ G-10		684	-0-	684	4600	682	1	2 9	Y	2			15
04	DLQ G-10		567	-0-	567	5167	561	1	6 9	Y	5			20
05	DLQ G-10		596	-0-	596	5763	596	1		Y	-0-			20
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5763				Y	NO RPT			20

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

01	DLQ G-10		72	-0-	72	1558	72	1		Y	-0-			6
02	DLQ G-10		115	-0-	115	1673	106	1	9 9	Y	8			14
03	DLQ G-10		142	-0-	142	1815	140	1	2 9	Y	2			16
04	DLQ G-10		174	-0-	174	1989	168	1	6 9	Y	5			21
05	DLQ G-10		208	-0-	208	2197	208	1		Y	-0-			21
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2197				Y	NO RPT			21

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	110	-0-	110	230	110	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	260	-0-	260	490	260	3			Y	-0-					20
04	742 N	252	-0-	-490	-0-	252	3			Y	-0-					20
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					20
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					20

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

01	195 S	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					47
02	224 S	182	-0-	-42	-0-	182	3			N	-0-					47
03	248 S	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					47
04	180 S	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					47
05	217 S	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					47
06	150 S	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					47

OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10	318	-0-	318	583	318	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10	243	-0-	243	826	243	3			Y	-0-					41
04	1060 N	234	-0-	-826	-0-	234	3			Y	-0-					41
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					41
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					41

OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					46
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	185	3			N	-0-					46
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					46
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					46
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					46
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					46

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					25
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					25
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					25
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-	2	3			23
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					23
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					24

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					25
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					25
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					25
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	2	3			23
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					23
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9					37
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	Y	1					38
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-	34	1			4
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					4
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					4
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			Y	-0-					4

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					9
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					9
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	8	1			1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	Y	18					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					38
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	233	3	4	9	Y	4	34	1			8
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	214	3	8	9	Y	7					15
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					17
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	Y	2					19

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					27
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	1061	3			N	-0-					27
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					27
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-	13	3			14
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					14
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					15

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					97
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					97
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					97
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-	35	3			62
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	62	7			-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					149
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					149
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					149
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-	125	3			24
*05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					24
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					165
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-					165
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					165
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	129	3			36
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	36	7			-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					47
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					47
03	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	3			N	-0-					47
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	723	3	1	9	N	1					48
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5					53
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4					57

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					114
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					115
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	N	2					117
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	2					119
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	3	3	9	N	3					122
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	N	3					125

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1024	3	36	9	N	33					70
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	989	3	35	9	N	32					102
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	N	26					128
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1051	3	33	9	N	30					158
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1048	3	24	9	N	22					180
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	3	31	9	N	28	163	1	9	8	36

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	3			50
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					25
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					25
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					25
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	2	3			23
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					23
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-					24

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					25
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					25
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					25
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-	2	3			23
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					23
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					23

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					19
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	17	1			2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					2
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					2
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					2

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					116
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					116
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					116
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-	39	3			77
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	77	7			-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					102
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					102
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					102
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-	33	3			69
*05	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					69
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	923	3	9	9	N	8					163
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	833	3	7	9	N	6					169
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	N	10					179
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	889	3	6	9	N	5					184
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	905	3	3	9	N	3					187
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	892	3	6	9	N	5					192

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					52
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					52
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					52
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	15	3			37
*05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					37
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					38

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					50
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	1075	3			N	-0-					50
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					50
*04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-	4	3			46
*05	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-	46	7			-0-
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	812	N	624	-0-	-188	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	431	3	7	9	Y	6					31
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					33
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	30	1			8
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3					11
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2					13
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					14

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					17
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					17
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					17
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					17
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					17

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	N	1					82
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					82
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	3	2	9	N	2					84
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					84
05	1023	N	855	-0-	-168	-0-	853	3	2	9	N	2					86
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	943	3	12	9	N	11	9	8			88

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	Y	10					41
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	823	3	26	9	Y	24					65
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	Y	12	58	1			19
04	900	N	784	-0-	-116	-0-	776	3	8	9	Y	7					26
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	779	3	4	9	Y	4					30
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	807	3	2	9	Y	2					32

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					37
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					37
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					37
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	20	3			17
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					17
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					149
02	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					149
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					149
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					149
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					149
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					149

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					72
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1					73
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	3	1	9	N	1					74
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	3	4	9	N	4					78
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	N	4					82
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	N	3					85

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	3			N	-0-					144
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	3	7	9	N	6					150
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1961	3	9	9	N	8					158
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1941	3	2	9	N	2					160
05	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2091	3	7	9	N	6	130	1			36
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	3	3	9	N	3					39

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12	9	N	11					61
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	N	9					70
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	3	14	9	N	13					83
04	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1152	3	6	9	N	5					88
05	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1205	3	6	9	N	5					93
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1163	3	4	9	N	4					97

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4	9	N	4					77
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1043	3	6	9	N	5					82
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					82
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			N	-0-					82
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					82
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					82

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	557	3	1	9	N	1					119
02	756	N	340	-0-	-416	-0-	337	3	3	9	N	3					122
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					127
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	461	3	4	9	N	4					131
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	N	3					134
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	N	1					135

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

01	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1211	3	1	9	N	1					186
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	3	8	9	N	7					193
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	3	3	9	N	3					196
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	3	2	9	N	2					198
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1655	3	1	9	N	1	171	1			28
06	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1579	3	3	9	N	3					31

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					192
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					192
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					192
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-	174	3			18
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					18
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	3			N	-0-					21

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	3	11	9	N	10					187
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1256	3	6	9	N	5					192
03	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	1287	3	8	9	N	7	180	1			19
04	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1174	3	8	9	N	7					26
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1297	3	6	9	N	5					31
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1192	3	3	9	N	3					34

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	3			N	-0-					138
02	1008	N	697	-0-	-311	-0-	696	3	1	9	N	1					139
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	N	3					142
04	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					142
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	743	3	1	9	N	1					143
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					143

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	N	2					86
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	N	11					97
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	3	17	9	N	15					112
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	666	3	8	9	N	7					119
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	N	3					122
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	554	3	6	9	N	5					127

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	3	9	9	N	8					150
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	417	3	9	9	N	8					158
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	N	8					166
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	548	3	11	9	N	10					176
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	N	8					184
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	840	3	10	9	N	9					193

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1339	3	11	9	N	10					160
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1242	3	9	9	N	8					168
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1806	3	13	9	N	12					180
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5					185
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3	3	9	N	3					188
06	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	1504	3	4	9	N	4					192

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3			N	-0-					132
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1224	3	2	9	N	2					134
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1444	3	9	9	N	8					142
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	3	4	9	N	4					146
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	3	3	9	N	3					149
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1295	3	2	9	N	2					151

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2368	3	4	9	N	4					99
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	3	3	9	N	3					102
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	3	3	9	N	3					105
04	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	2211	3	4	9	N	4					109
05	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2241	3	3	9	N	3					112
06	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	2144	3	3	9	N	3					115

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	884	3	1	9	N	1					40
02	952	N	835	-0-	-117	-0-	833	3	2	9	N	2					42
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	9	N	2					44
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	N	1					45
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2	9	N	2					47
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3					50

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	591	3	4	9	N	4					25
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	541	3	6	9	N	5					30
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					37
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	482	3	3	9	N	3					40
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					42
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	3	3	9	N	3					45

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	820	3	3	9	N	3					89
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					89
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					89
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					89
05	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					89
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			N	-0-					89

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					39
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5					44
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					47
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					50
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	N	3					53
06	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	3			N	-0-					53

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

01	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2459	3	9	9	N	8					111
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2243	3	12	9	N	11					122
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2479	3	10	9	N	9					131
04	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2383	3	4	9	N	4					135
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2477	3	4	9	N	4					139
*06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	N	4					143

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

01	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2692	3	3	9	N	3					16
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2395	3	11	9	N	10					26
03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2721	3	11	9	N	10					36
04	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2503	3	7	9	N	6					42
05	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2439	3	3	9	N	3					45
06	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2544	3	6	9	N	5					50

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3169	3	9	9	N	8					184
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2899	3	11	9	N	10					194
03	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3173	3	7	9	N	6	182	1			18
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2949	3	6	9	N	5					23
05	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3069	3	3	9	N	3					26
06	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	2831	3	6	9	N	5					31

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

01	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2530	3	7	9	N	6					180
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2392	3	10	9	N	9					189
03	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2608	3	8	9	N	7					196
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2592	3	3	9	N	3					199
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2689	3	2	9	N	2	185	1			16
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2653	3	4	9	N	4					20

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

01	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	1781	3	11	9	N	10					187
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	1551	3	7	9	N	6					193
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1679	3	1	9	N	1					194
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1691	3	2	9	N	2					196
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1698	3	2	9	N	2	175	1			23
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1625	3	3	9	N	3					26

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

01	868	N	659	-0-	-209	-0-	652	3	7	9	N	6					65
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	655	3	4	9	N	4					69
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	664	3	12	9	N	11					80
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	N	3					83
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	627	3	3	9	N	3					86
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	585	3	4	9	N	4					90

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	N	8					141
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	545	3	6	9	N	5					146
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	602	3	2	9	N	2					148
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-					148
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-					148
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					148

THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-			-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7	41	1			20
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6					26
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	Y	6					32
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	Y	4					36
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2503	2	6	9	Y	5					41
*06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2					43

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	Y	3					42
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3					45
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	697	2	3	9	Y	3					48
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1					49
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					50
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	Y	1	45	1			6

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5					23
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					28
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	2	7	9	Y	6					34
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	Y	6					40
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	Y	4					44
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2					46

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

01	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

01	248	S	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	206	S	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	223	S	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	180	S	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	217	S	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	210	S	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-	20	1			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	496	N	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					-0-

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	586	-0-	-374	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

01	682	N	496	-0-	-186	-0-	428	3	68	9	Y	62	174	1			106
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	332	3	36	9	Y	33					139
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	416	3	64	9	Y	58					197
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	618	3	35	9	Y	32	191	1			38
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	440	3	31	9	Y	28					66
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	556	3	28	9	Y	25					91

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					36
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	Y	4	31	1			9
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	124	3	7	9	Y	6					15
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	57	3	3	9	Y	3					18
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	83	3	2	9	Y	2					20
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					22

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					7
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	6	1			2
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	Y	1					3
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					4
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	117	3	1	9	Y	1					5

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			Y	-0-					52
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			Y	-0-					52
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					52
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					52
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					52
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			Y	-0-	17	1			-0-
02	1568	N	1332	-0-	-236	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					24
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					24
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					24
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					24
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	837	-0-	-434	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					16
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	2			Y	-0-					16
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					16
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					16
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					16
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					16

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1160	-0-	-1475	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	996	-0-	-1554	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	644	-0-	-1991	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1838	-0-	-292	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	34	1			15
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	456	2	7	9	Y	6					21
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5					26
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	538	2	4	9	Y	4					30
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5					35
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					36

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7	31	1			14
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6					20
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5					25
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	40	2	6	9	Y	5					30
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4					34
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	Y	5					16
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1211	2	7	9	Y	6					22
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6					28
04	1230	N	788	-0-	-442	-0-	782	2	6	9	Y	5					33
05	1364	N	654	-0-	-710	-0-	651	2	3	9	Y	3					36
06	810	N	660	-0-	-150	-0-	659	2	1	9	Y	1					37

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	830	2	3	9	Y	3					42
02	812	N	401	-0-	-411	-0-	398	2	3	9	Y	3					45
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	2	3	9	Y	3					48
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1					49
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1					50
06	960	N	671	-0-	-289	-0-	669	2	2	9	Y	2	46	1			6

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4					37
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					40
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	Y	3					43
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					45
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					46
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	43	1			4

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

01	961	N	640	-0-	-321	-0-	632	2	8	9	Y	7	35	1			16
02	1008	N	487	-0-	-521	-0-	480	2	7	9	Y	6					22
03	899	N	554	-0-	-345	-0-	548	2	6	9	Y	5					27
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	488	2	6	9	Y	5					32
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4					36
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					37

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5					12
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					17
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					23
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6					29
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	320	2	4	9	Y	4					33
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	201	2	2	9	Y	2					35

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	5					16
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5					21
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	2	7	9	Y	6					27
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	2	6	9	Y	5					32
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					35
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2					37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	Y	5					13
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5					18
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	Y	6					24
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	Y	6					30
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4					34
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2					36

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	33	1			14
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					20
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	435	2	6	9	Y	5					25
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	470	2	6	9	Y	5					30
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	Y	4					34
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					35

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	2941	3	3	9	Y	3					49
02	3500	X	3362	-0-	-138	-0-	3359	3	3	9	Y	3					52
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3513	3	4	9	Y	4					56
04	3330	X	2454	-0-	-876	-0-	2453	3	1	9	Y	1					57
05	3720	X	2350	-0-	-1370	-0-	2349	3	1	9	Y	1					58
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3898	3	12	9	Y	11					69

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1476	3	25	9	N	23					125
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	3	6	9	N	5	7	1			123
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2034	3	32	9	N	29	1	8			151
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	N	1					152
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					152
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					152

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1023	3	44	9	Y	40					187
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	720	3	24	9	Y	22					209
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1681	3	25	9	Y	23	177	1			55
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	3	2	9	Y	2					57
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2					59
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	3	9	9	Y	8					67

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3					33
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	455	2	3	9	Y	3					36
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3					39
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	464	2	1	9	Y	1					40
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	Y	1					41
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2	39	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	99	3	3	9	Y	3					19
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3					22
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	Y	5					27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					28
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					29
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	155	3	12	9	Y	11					40

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1018	3	21	9	N	19	13	1			6
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	904	3	19	9	N	17	19	1			4
03	1054	N	920	-0-	-134	-0-	903	3	17	9	N	15	15	1			4
04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	743	3	17	9	N	15	14	1			5
05	1023	N	407	-0-	-616	-0-	390	3	17	9	N	15	15	1			5
06	900	N	540	-0-	-360	-0-	521	3	19	9	N	17	11	1			11

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

01	620	N	574	-0-	-46	-0-	493	3	81	9	Y	74	171	1			15
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	515	3	36	9	Y	33					48
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	496	3	22	9	Y	20					68
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	449	3	13	9	Y	12	1	8			79
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	425	3	61	9	Y	55					134
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	543	3	41	9	Y	37					171

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

01	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
02	825	N	348	-0-	-477	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	2	N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	37	1	239	2	N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	N	-0-					-0-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	89	1	667	3	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	628	3	N	-0-					-0-
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	68	1	534	3	N	-0-					-0-
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	70	1	513	3	N	-0-					-0-
06	690	N	522	-0-	-168	-0-	62	1	460	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	520	-0-	-152	-0-	61	1	459	3	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	3	N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	76	1	601	3	N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	58	1	425	3	N	-0-					-0-
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	61	1	447	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
02	476	N	83	-0-	-393	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	3	N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

01	496	N	295	-0-	-201	-0-	35	1	260	3	N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	47	1	350	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	61	1	483	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	87	1	649	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	125	1	921	3	N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	930	3	N	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	130	1	958	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	507	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	98	1	773	3	N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	98	1	725	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	90	1	668	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	332	-0-	-195	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	30	1	225	3	N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	24	1	178	3	N	-0-					-0-
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	N	-0-					-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	35	1	262	3	N	-0-					-0-
03	403	N	164	-0-	-239	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
04	420	N	161	-0-	-259	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	24	1	180	3	N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	-0-					-0-
02	476	N	167	-0-	-309	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
03	496	N	98	-0-	-398	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	48	1	363	3	N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	62	1	459	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	75	1	551	3	N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	69	1	511	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

01	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	2			N	-0-					-0-
02	577 N	258	-0-	-319	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
02	1194 N	504	-0-	-690	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

01	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	896 N	880	-0-	-16	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	54	-0-	54	68	54	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	170	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*06	100 N	330	-0-	230	400	330	3			Y	-0-					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	238	-0-	238	698	238	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	702	4	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	401	-0-	401	1103	401	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	340	-0-	340	1443	340	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	291	-0-	191	1634	291	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					-0-
02	340	103	-0-	-237	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	68	-0-	68	114	68	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2488	-0-	2488	3500	2488	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	231	-0-	231	3731	231	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	672	-0-	672	4403	672	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	541	-0-	541	4944	541	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	561	-0-	461	5405	561	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	119	47	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6	-0-	6	125	6	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	51	-0-	51	176	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	53	-0-	53	229	53	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	21	-0-	-79	150	21	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	626	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	548	-0-	548	1174	548	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	1238	64	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	447	-0-	447	1685	447	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	483	-0-	483	2168	483	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	388	-0-	388	2556	388	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	141	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	102	-0-	102	243	102	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	113	-0-	113	356	113	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	114	-0-	14	370	114	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	146	-0-	146	266	146	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	534	-0-	534	800	534	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	188	-0-	188	988	188	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	160	-0-	160	1148	160	3			Y	-0-					-0-
*06	1240 X	92	-0-	-1148	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	756	223	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	402	-0-	402	1158	402	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	246	-0-	246	1404	246	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	179	-0-	179	1583	179	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	206	-0-	106	1689	206	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	319	-0-	319	389	319	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	56	-0-	56	445	56	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	660	217	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	720	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	741	21	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	915	174	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	245	-0-	245	1160	245	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	183	-0-	183	550	183	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	592	42	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	813	221	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	246	-0-	246	1059	246	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	163	-0-	63	1122	163	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	228	-0-	228	716	228	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	818	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	399	-0-	399	1217	399	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	327	-0-	327	1544	327	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	346	-0-	246	1790	346	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

01	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	661	271	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	763	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	984	221	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	984					Y	-0-					-0-
*06	100 N	113	-0-	13	997	113	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	964	317	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	521	-0-	521	1485	521	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	481	-0-	481	1966	481	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	423	-0-	323	2289	423	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	1124	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1700	576	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	893	-0-	893	2593	893	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	936	-0-	936	3529	936	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	806	-0-	806	4335	806	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	575	-0-	475	4810	575	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	496	-0-	496	574	496	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	781	207	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1239	458	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	525	-0-	525	1764	525	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	337	-0-	237	2001	337	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	4055	3507	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4156	-0-	4156	8211	3990	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
04	DLQ G-10	4250	-0-	4250	12461	4195	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	DLQ G-10	4282	-0-	4282	16743	4207	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
*06	19622 X	2879	-0-	-16743	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	576	176	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	812	-0-	812	1388	812	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	234	-0-	234	1622	234	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	272	-0-	272	1894	272	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	351	-0-	251	2145	351	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	922	-0-	922	1017	922	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1019	-0-	1019	2036	1019	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1072	-0-	1072	3108	1072	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1056	-0-	1056	4164	1056	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	679	-0-	579	4743	679	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	633	-0-	633	1679	633	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	536	-0-	536	2215	536	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	836	-0-	836	3051	836	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	715	-0-	715	3766	715	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	623	-0-	523	4289	623	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	22	-0-	22	32	22	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	53	21	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	53	-0-	53	106	53	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	66	-0-	66	172	66	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	84	-0-	-16	156	84	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	980	244	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	980					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	625	-0-	625	1605	625	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	683	-0-	683	2288	683	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	509	-0-	509	2797	509	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	511	-0-	511	511	511	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	259	-0-	259	770	259	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	770					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	1042	272	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	93	-0-	93	1135	93	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	103	-0-	103	1238	103	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1222	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	909	-0-	909	2131	909	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	609	-0-	609	2740	609	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	993	-0-	993	3733	993	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1091	-0-	1091	4824	1091	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	917	-0-	817	5641	917	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	119	-0-	119	388	119	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1054	666	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	1290	236	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	182	-0-	182	1472	182	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	175	-0-	75	1547	175	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	157	-0-	-203	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	790	394	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	518	-0-	518	1308	518	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	275	-0-	275	1583	275	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	230	-0-	230	1813	230	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	294	-0-	194	2007	294	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

01	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	718	-0-	718	1528	718	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1934	406	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	2474	540	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	2904	430	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	573	-0-	473	3377	573	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	311	83	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	413	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	218	-0-	218	631	218	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	179	-0-	179	810	179	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	207	-0-	107	917	207	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	24	-0-	-186	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1017	825	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	847	-0-	847	1864	847	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1023	-0-	1023	2887	1023	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	972	-0-	972	3859	972	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	646	-0-	546	4405	646	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

01	DLQ G-10	629	-0-	629	629	629	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	839	210	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	879	40	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	601	-0-	601	1480	601	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	472	-0-	472	1952	472	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	580	-0-	480	2432	580	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	713	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	367	-0-	367	1080	367	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	873	-0-	873	1953	873	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	492	-0-	492	2445	492	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	570	-0-	570	3015	570	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	463	-0-	363	3378	463	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

01	DLQ G-10	817	-0-	817	817	817	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	477	-0-	477	1294	477	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1219	-0-	1219	2513	1219	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	580	-0-	580	3093	580	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	487	-0-	487	3580	487	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	382	-0-	282	3862	382	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

01	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	1014	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	461	-0-	461	1475	461	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1015	-0-	1015	2490	1015	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	620	-0-	620	3110	620	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	555	-0-	555	3665	555	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	520	-0-	420	4085	520	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

01	DLQ G-10	2108	-0-	2108	2108	2108	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	908	-0-	908	3016	908	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	366	-0-	366	3382	366	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	694	-0-	694	4076	694	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1156	-0-	1156	5232	1156	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	1715	-0-	1615	6847	1715	3			Y	-0-					-0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	417	373	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	372	-0-	372	789	372	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	353	-0-	353	1142	353	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	406	-0-	406	1548	406	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	246	-0-	146	1694	246	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

01	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	1566	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	796	-0-	796	2362	796	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1117	-0-	1117	3479	1117	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	697	-0-	697	4176	697	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	606	-0-	606	4782	606	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	750	-0-	650	5432	750	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	980	-0-	-1200	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

01	DLQ G-10		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		560	-0-	560	1202	560	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102	1304	102	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2024	720	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		697	-0-	697	2721	697	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		398	-0-	398	3119	398	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

01	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		368	-0-	368	1139	368	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		203	-0-	203	1342	203	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		513	-0-	513	1855	513	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		490	-0-	490	2345	490	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		443	-0-	443	2788	443	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

01	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		670	-0-	670	1633	670	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		91	-0-	91	1724	91	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		841	-0-	841	2565	841	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		764	-0-	764	3329	764	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		591	-0-	591	3920	591	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

01	DLQ G-10		779	-0-	779	779	779	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		449	-0-	449	1228	449	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		699	-0-	699	1927	699	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		714	-0-	714	2641	714	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		534	-0-	534	3175	534	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		384	-0-	384	3559	384	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	727	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	397	-0-	397	1124	397	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	487	-0-	487	1611	487	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	675	-0-	675	2286	675	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	616	-0-	616	2902	616	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	501	-0-	401	3303	501	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	547	171	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1270	723	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	159	-0-	159	1429	159	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	1627	198	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	183	-0-	83	1710	183	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	238	-0-	238	763	238	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	763					Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	2402	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1800	-0-	1800	4202	1800	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2097	-0-	2097	6299	2097	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2121	-0-	2121	8420	2121	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2165	-0-	2165	10585	2165	3			Y	-0-					-0-
*06	12109 X	1524	-0-	-10585	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	159	-0-	159	365	159	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	568	203	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	208	-0-	208	776	208	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	181	-0-	181	957	181	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	203	-0-	103	1060	203	3			Y	-0-					-0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	696	-0-	696	1978	696	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1056	-0-	1056	3034	1056	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	862	-0-	862	3896	862	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	834	-0-	834	4730	834	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	678	-0-	578	5308	678	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1859	-0-	1859	2214	1859	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4356	2142	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2242	-0-	2242	6598	2242	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2255	-0-	2255	8853	2255	3			Y	-0-					-0-
*06	10412 X	1559	-0-	-8853	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	683	-0-	683	683	683	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	326	-0-	326	1009	326	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	470	-0-	470	1479	470	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1993	514	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	433	-0-	433	2426	433	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	329	-0-	229	2655	329	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	260	-0-	260	805	260	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	162	-0-	162	967	162	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	297	-0-	297	1264	297	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	391	-0-	391	1655	391	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	316	-0-	216	1871	316	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	585	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	271	-0-	271	856	271	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	410	-0-	410	1266	410	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	1714	448	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	410	-0-	410	2124	410	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	479	-0-	379	2503	479	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	328	155	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	586	258	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	175	-0-	175	761	175	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	281	-0-	181	942	281	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	13	10	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	56	43	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	118	-0-	118	174	118	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	56	-0-	56	230	56	3			Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	794	360	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1416	622	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	260	-0-	260	1676	260	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	152	-0-	152	1828	152	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	198	-0-	98	1926	198	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	112	-0-	112	600	112	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	535	-0-	535	1135	535	3			Y	-0-					-0-
03	1342 X	207	-0-	-1135	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	497	234	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	828	-0-	828	1325	828	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	486	-0-	486	1811	486	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	392	-0-	392	2203	392	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	493	-0-	393	2596	493	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	338	278	3			Y	-0-					-0-
05	596 N	258	-0-	-338	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

01	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	1292	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	581	-0-	581	1873	581	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1873					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	898	-0-	898	2771	898	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	731	-0-	731	3502	731	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	714	-0-	614	4116	714	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	346	107	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	184	-0-	184	530	184	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	111	-0-	111	641	111	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	139	-0-	39	680	139	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	535	-0-	535	624	535	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	650	-0-	650	1274	650	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	608	-0-	608	1882	608	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	559	-0-	559	2441	559	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	400	-0-	300	2741	400	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578 X	442	-0-	-1136	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1621	504	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	406	-0-	406	2027	406	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	635	-0-	635	2662	635	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	324	-0-	324	2986	324	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	170	-0-	70	3056	170	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	380	-0-	380	1163	380	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	304	-0-	304	1467	304	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	364	-0-	364	1831	364	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	377	-0-	277	2108	377	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

01	DLQ G-10	709	-0-	709	709	709	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2004	1295	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3568	1564	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3257	-0-	3257	6825	3257	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2652	-0-	2652	9477	2652	3			Y	-0-					-0-
*06	11316 X	1839	-0-	-9477	-0-	1722	3	117	9	Y	106	106	1			-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
05	37 N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	248	-0-	248	284	248	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	309	-0-	309	593	309	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36	-0-	36	629	36	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	248	-0-	248	877	248	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	171	-0-	71	948	171	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	719	-0-	719	723	719	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	727	-0-	727	1450	727	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	551	-0-	551	2001	551	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	388	-0-	388	2389	388	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	293	-0-	193	2582	293	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	18	-0-	18	66	18	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	40	-0-	40	106	40	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	72	-0-	72	178	64	3	8	9	Y	7					19
05	DLQ G-10	56	-0-	56	234	56	3			Y	-0-					19
*06	100 N	37	-0-	-63	171	37	3			Y	-0-					19

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	470	3	8	9	Y	7					20
02	DLQ G-10	476	-0-	476	954	461	3	15	9	Y	14					34
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1389	432	3	3	9	Y	3					37
04	DLQ G-10	517	-0-	517	1906	507	3	10	9	Y	9					46
05	DLQ G-10	465	-0-	465	2371	463	3	2	9	Y	2	36	1			12
*06	100 N	513	-0-	413	2784	513	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	629	3	2	9	Y	2					20
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1132	501	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	501	-0-	501	1633	495	3	6	9	Y	5					25
04	DLQ G-10	769	-0-	769	2402	763	3	6	9	Y	5					30
05	DLQ G-10	764	-0-	764	3166	758	3	6	9	Y	5					35
*06	100 N	723	-0-	623	3789	723	3			Y	-0-					35

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

01	DLQ G-10	395	-0-	395	395	383	3	12	9	Y	11					56
02	DLQ G-10	487	-0-	487	882	477	3	10	9	Y	9					65
03	DLQ G-10	418	-0-	418	1300	406	3	12	9	Y	11	49	1			27
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1733	433	3			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	468	-0-	468	2201	459	3	9	9	Y	8					35
*06	100 N	447	-0-	347	2548	441	3	6	9	Y	5					40

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

01	DLQ G-10	924	-0-	924	924	903	3	21	9	Y	19	81	1			19
02	DLQ G-10	815	-0-	815	1739	795	3	20	9	Y	18					37
03	DLQ G-10	788	-0-	788	2527	773	3	15	9	Y	14	41	1			10
04	DLQ G-10	892	-0-	892	3419	868	3	24	9	Y	22					32
05	DLQ G-10	896	-0-	896	4315	876	3	20	9	Y	18					50
*06	100 N	844	-0-	744	5059	829	3	15	9	Y	14	49	1			15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	567	-0-	567	567	566	3	1	9	Y	1					31
02	DLQ G-10	520	-0-	520	1087	513	3	7	9	Y	6					37
03	DLQ G-10	571	-0-	571	1658	567	3	4	9	Y	4					41
04	DLQ G-10	449	-0-	449	2107	449	3			Y	-0-					41
05	DLQ G-10	393	-0-	393	2500	391	3	2	9	Y	2					43
*06	100 N	534	-0-	434	2934	534	3			Y	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	490	3	2	9	Y	2					16
02	DLQ G-10	406	-0-	406	898	405	3	1	9	Y	1					17
03	DLQ G-10	347	-0-	347	1245	347	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1622	375	3	2	9	Y	2					19
05	DLQ G-10	373	-0-	373	1995	373	3			Y	-0-					19
*06	100 N	307	-0-	207	2202	307	3			Y	-0-					19

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	N	9					23
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	N	5					28
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	346	3	2	9	N	2					30
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					30
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	443	3	7	9	N	6					36
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1053	-0-	-417	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	312	3	6	9	Y	5					19
02	DLQ G-10	299	-0-	299	617	288	3	11	9	Y	10					29
03	DLQ G-10	272	-0-	272	889	272	3			Y	-0-					29
04	DLQ G-10	197	-0-	197	1086	197	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10	63	-0-	63	1149	63	3			Y	-0-					29
*06	100 N	56	-0-	-44	1105	56	3			Y	-0-					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	534	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10	443	-0-	443	978	443	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	557	-0-	557	1535	555	3	2	9	Y	2					30
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2124	587	3	2	9	Y	2					32
05	DLQ G-10	579	-0-	579	2703	577	3	2	9	Y	2					34
*06	100 N	554	-0-	454	3157	554	3			Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	529	3	6	9	Y	5					20
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1041	506	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	496	-0-	496	1537	496	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2104	560	3	7	9	Y	6					26
05	DLQ G-10	621	-0-	621	2725	618	3	3	9	Y	3					29
*06	100 N	518	-0-	418	3143	517	3	1	9	Y	1					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	878	-0-	878	878	872	3	6	9	Y	5					40
02	DLQ G-10	845	-0-	845	1723	832	3	13	9	Y	12					52
03	DLQ G-10	805	-0-	805	2528	794	3	11	9	Y	10	35	1			27
04	DLQ G-10	908	-0-	908	3436	902	3	6	9	Y	5					32
05	DLQ G-10	862	-0-	862	4298	862	3			Y	-0-					32
*06	100 N	823	-0-	723	5021	823	3			Y	-0-					32

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	N	7					29
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	265	3	1	9	N	1					30
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					30
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	326	3	8	9	N	7					37
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					37
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					37

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					30
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1					31
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					31
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	N	1					32
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	N	5					37
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					41

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	3	7	9	N	6					16
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					16
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					16
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					16
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					16
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	168	3	1	9	N	1					17

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	167	-0-	167	382	167	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	251	-0-	251	633	247	3	4	9	Y	4					27
04	DLQ G-10	234	-0-	234	867	233	3	1	9	Y	1					28
05	DLQ G-10	256	-0-	256	1123	256	3			Y	-0-					28
*06	100 N	262	-0-	162	1285	259	3	3	9	Y	3					31

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	552	3	4	9	Y	4	54	1			7
02	DLQ G-10	540	-0-	540	1096	540	3			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	568	-0-	568	1664	568	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	816	-0-	816	2480	813	3	3	9	Y	3					10
05	DLQ G-10	872	-0-	872	3352	865	3	7	9	Y	6					16
*06	100 N	805	-0-	705	4057	799	3	6	9	Y	5					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	319	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10	282	-0-	282	602	282	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	270	-0-	270	872	270	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1180	301	3	7	9	Y	6					22
05	DLQ G-10	281	-0-	281	1461	281	3			Y	-0-					22
*06	100 N	277	-0-	177	1638	277	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	595	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10	419	-0-	419	1014	419	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	325	-0-	325	1339	325	3			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	411	-0-	411	1750	411	3			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	507	-0-	507	2257	507	3			Y	-0-					13
*06	100 N	746	-0-	646	2903	744	3	2	9	Y	2					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	327	-0-	327	766	327	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	368	-0-	368	1134	368	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	388	-0-	388	1522	388	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10	395	-0-	395	1917	395	3			Y	-0-					34
*06	100 N	462	-0-	362	2279	462	3			Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10	189	-0-	189	412	189	3			Y	-0-					24
03	DLQ G-10	215	-0-	215	627	215	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	215	-0-	215	842	215	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10	233	-0-	233	1075	233	3			Y	-0-					24
*06	100 N	241	-0-	141	1216	241	3			Y	-0-					24

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	594	3	1	9	Y	1	53	1			10
02	DLQ G-10	527	-0-	527	1122	519	3	8	9	Y	7					17
03	DLQ G-10	579	-0-	579	1701	576	3	3	9	Y	3					20
04	DLQ G-10	749	-0-	749	2450	734	3	15	9	Y	14					34
05	DLQ G-10	721	-0-	721	3171	708	3	13	9	Y	12					46
*06	100 N	606	-0-	506	3677	604	3	2	9	Y	2					48

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

01	DLQ G-10	931	-0-	931	931	924	3	7	9	Y	6	58	1			14
02	DLQ G-10	789	-0-	789	1720	786	3	3	9	Y	3					17
03	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2778	1044	3	14	9	Y	13					30
04	DLQ G-10	1328	-0-	1328	4106	1319	3	9	9	Y	8					38
05	DLQ G-10	1709	-0-	1709	5815	1702	3	7	9	Y	6					44
*06	100 N	1987	-0-	1887	7702	1985	3	2	9	Y	2					46

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	138	3	10	9	Y	9					26
02	DLQ G-10	135	-0-	135	283	135	3			Y	-0-					26
03	DLQ G-10	142	-0-	142	425	142	3			Y	-0-					26
04	DLQ G-10	144	-0-	144	569	144	3			Y	-0-					26
05	DLQ G-10	142	-0-	142	711	142	3			Y	-0-					26
*06	100 N	142	-0-	42	753	142	3			Y	-0-					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	823	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10	849	-0-	849	1672	848	3	1	9	Y	1					44
03	DLQ G-10	767	-0-	767	2439	767	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	940	-0-	940	3379	940	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10	1040	-0-	1040	4419	1040	3			Y	-0-					44
*06	100 N	1177	-0-	1077	5496	1177	3			Y	-0-					44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	734	3	7	9	Y	6					36
02	DLQ G-10	729	-0-	729	1470	728	3	1	9	Y	1					37
03	DLQ G-10	659	-0-	659	2129	657	3	2	9	Y	2					39
04	DLQ G-10	815	-0-	815	2944	809	3	6	9	Y	5					44
05	DLQ G-10	789	-0-	789	3733	788	3	1	9	Y	1					45
*06	100 N	739	-0-	639	4372	736	3	3	9	Y	3					48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	227	-0-	227	477	227	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	230	-0-	230	707	230	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	260	-0-	260	967	256	3	4	9	Y	4					24
05	DLQ G-10	244	-0-	244	1211	242	3	2	9	Y	2					26
*06	100 N	233	-0-	133	1344	233	3			Y	-0-					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	577	3	3	9	Y	3					38
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1093	509	3	4	9	Y	4					42
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1608	511	3	4	9	Y	4					46
04	DLQ G-10	583	-0-	583	2191	577	3	6	9	Y	5					51
05	DLQ G-10	574	-0-	574	2765	574	3			Y	-0-	38	1	1	5	12
*06	100 N	536	-0-	436	3201	536	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	658	-0-	658	658	641	3	17	9	Y	15					22
02	DLQ G-10	648	-0-	648	1306	638	3	10	9	Y	9					31
03	DLQ G-10	451	-0-	451	1757	440	3	11	9	Y	10					41
04	DLQ G-10	494	-0-	494	2251	471	3	23	9	Y	21	61	1			1
05	DLQ G-10	431	-0-	431	2682	427	3	4	9	Y	4					5
*06	100 N	377	-0-	277	2959	377	3			Y	-0-					5

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1102	1092	3	10	9	Y	9					44
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1987	877	3	8	9	Y	7					51
03	DLQ G-10	794	-0-	794	2781	790	3	4	9	Y	4					55
04	DLQ G-10	909	-0-	909	3690	903	3	6	9	Y	5	46	1			14
05	DLQ G-10	941	-0-	941	4631	939	3	2	9	Y	2					16
*06	100 N	882	-0-	782	5413	881	3	1	9	Y	1					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	701	-0-	701	701	694	3	7	9	Y	6					19
02	DLQ G-10	666	-0-	666	1367	666	3			Y	-0-					19
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1989	618	3	4	9	Y	4					23
04	DLQ G-10	932	-0-	932	2921	925	3	7	9	Y	6					29
05	DLQ G-10	1101	-0-	1101	4022	1099	3	2	9	Y	2					31
*06	100 N	994	-0-	894	4916	994	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	319	3	23	9	Y	21					51
02	DLQ G-10	302	-0-	302	644	293	3	9	9	Y	8	44	1			15
03	DLQ G-10	310	-0-	310	954	304	3	6	9	Y	5					20
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1372	400	3	18	9	Y	16					36
05	DLQ G-10	346	-0-	346	1718	346	3			Y	-0-					36
*06	100 N	312	-0-	212	1930	312	3			Y	-0-					36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	684	-0-	684	684	677	3	7	9	Y	6					52
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1358	664	3	10	9	Y	9	48	1			13
03	DLQ G-10	612	-0-	612	1970	609	3	3	9	Y	3					16
04	DLQ G-10	720	-0-	720	2690	716	3	4	9	Y	4					20
05	DLQ G-10	725	-0-	725	3415	722	3	3	9	Y	3					23
*06	100 N	684	-0-	584	3999	680	3	4	9	Y	4					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	289	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10	252	-0-	252	542	252	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	271	-0-	271	813	271	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	319	-0-	319	1132	319	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10	309	-0-	309	1441	309	3			Y	-0-					8
*06	100 N	251	-0-	151	1592	251	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	680	3	6	9	Y	5					29
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1295	608	3	1	9	Y	1					30
03	DLQ G-10	551	-0-	551	1846	551	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10	596	-0-	596	2442	596	3			Y	-0-					30
05	DLQ G-10	494	-0-	494	2936	493	3	1	9	Y	1					31
*06	100 N	618	-0-	518	3454	618	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	473	3	3	9	Y	3					34
02	DLQ G-10	475	-0-	475	951	473	3	2	9	Y	2					36
03	DLQ G-10	457	-0-	457	1408	455	3	2	9	Y	2					38
04	DLQ G-10	499	-0-	499	1907	498	3	1	9	Y	1					39
05	DLQ G-10	519	-0-	519	2426	519	3			Y	-0-					39
*06	100 N	488	-0-	388	2814	488	3			Y	-0-					39

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10	341	-0-	341	707	337	3	4	9	Y	4					13
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1047	336	3	4	9	Y	4					17
04	DLQ G-10	398	-0-	398	1445	398	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	376	-0-	376	1821	376	3			Y	-0-					17
*06	100 N	310	-0-	210	2031	310	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10	344	-0-	344	740	344	3			Y	-0-					37
03	DLQ G-10	353	-0-	353	1093	353	3			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1467	374	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10	283	-0-	283	1750	283	3			Y	-0-					37
*06	100 N	283	-0-	183	1933	283	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	543	3	4	9	Y	4					28
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1076	529	3			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	514	-0-	514	1590	510	3	4	9	Y	4					32
04	DLQ G-10	570	-0-	570	2160	570	3			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	543	-0-	543	2703	543	3			Y	-0-					32
*06	100 N	505	-0-	405	3108	505	3			Y	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	455	-0-	455	455	449	3	6	9	Y	5					32
02	DLQ G-10	415	-0-	415	870	403	3	12	9	Y	11					43
03	DLQ G-10	398	-0-	398	1268	398	3			Y	-0-					43
04	DLQ G-10	484	-0-	484	1752	483	3	1	9	Y	1					44
05	DLQ G-10	455	-0-	455	2207	453	3	2	9	Y	2	33	1			13
*06	100 N	462	-0-	362	2569	462	3			Y	-0-					13

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	811	3	7	9	Y	6					16
02	DLQ G-10	692	-0-	692	1510	677	3	15	9	Y	14					30
03	DLQ G-10	627	-0-	627	2137	626	3	1	9	Y	1					31
04	DLQ G-10	698	-0-	698	2835	697	3	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10	619	-0-	619	3454	619	3			Y	-0-					32
*06	100 N	522	-0-	422	3876	522	3			Y	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1052	494	3	10	9	Y	9					19
03	DLQ G-10	438	-0-	438	1490	437	3	1	9	Y	1					20
04	DLQ G-10	400	-0-	400	1890	399	3	1	9	Y	1					21
05	DLQ G-10	504	-0-	504	2394	503	3	1	9	Y	1					22
*06	100 N	546	-0-	446	2840	546	3			Y	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

01	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1081	3	8	9	Y	7	62	1			13
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2285	1187	3	9	9	Y	8					21
03	DLQ G-10	1153	-0-	1153	3438	1147	3	6	9	Y	5					26
04	DLQ G-10	1277	-0-	1277	4715	1271	3	6	9	Y	5					31
05	DLQ G-10	1209	-0-	1209	5924	1206	3	3	9	Y	3					34
*06	100 N	1137	-0-	1037	6961	1134	3	3	9	Y	3					37

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	581	3	8	9	Y	7					20
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1171	571	3	11	9	Y	10					30
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1781	600	3	10	9	Y	9					39
04	DLQ G-10	662	-0-	662	2443	654	3	8	9	Y	7					46
05	DLQ G-10	699	-0-	699	3142	699	3			Y	-0-	23	1			23
*06	100 N	688	-0-	588	3730	688	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	192	-0-	192	360	192	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	246	-0-	246	606	246	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	384	-0-	384	990	381	3	3	9	Y	3					5
05	DLQ G-10	231	-0-	231	1221	229	3	2	9	Y	2					7
*06	100 N	393	-0-	293	1514	393	3			Y	-0-					7

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	304	3	1	9	Y	1					42
02	DLQ G-10	254	-0-	254	559	254	3			Y	-0-					42
03	DLQ G-10	268	-0-	268	827	267	3	1	9	Y	1					43
04	DLQ G-10	338	-0-	338	1165	335	3	3	9	Y	3					46
05	DLQ G-10	307	-0-	307	1472	307	3			Y	-0-					46
*06	100 N	305	-0-	205	1677	305	3			Y	-0-					46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	988	3	10	9	Y	9	49	1			16
02	DLQ G-10	898	-0-	898	1896	898	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	986	-0-	986	2882	986	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3936	1045	3	9	9	Y	8					24
05	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5027	1089	3	2	9	Y	2					26
*06	100 N	1069	-0-	969	5996	1069	3			Y	-0-					26

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	388	3	3	9	Y	3					46
02	DLQ G-10	349	-0-	349	740	330	3	19	9	Y	17					63
03	DLQ G-10	302	-0-	302	1042	295	3	7	9	Y	6	49	1			20
04	DLQ G-10	389	-0-	389	1431	366	3	23	9	Y	21					41
05	DLQ G-10	422	-0-	422	1853	420	3	2	9	Y	2					43
*06	100 N	411	-0-	311	2164	408	3	3	9	Y	3					46

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	88	-0-	88	183	86	3	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10	99	-0-	99	282	99	3			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	104	-0-	104	386	97	3	7	9	Y	6					43
05	DLQ G-10	97	-0-	97	483	97	3			Y	-0-					43
*06	100 N	93	-0-	-7	476	93	3			Y	-0-					43

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	323	-0-	323	694	323	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	358	-0-	358	1052	358	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1426	374	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10	362	-0-	362	1788	362	3			Y	-0-					14
*06	100 N	333	-0-	233	2021	333	3			Y	-0-					14

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	449	3	8	9	Y	7					52
02	DLQ G-10	443	-0-	443	900	435	3	8	9	Y	7					59
03	DLQ G-10	383	-0-	383	1283	383	3			Y	-0-	44	1			15
04	DLQ G-10	435	-0-	435	1718	433	3	2	9	Y	2					17
05	DLQ G-10	338	-0-	338	2056	338	3			Y	-0-					17
*06	100 N	402	-0-	302	2358	400	3	2	9	Y	2					19

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

01	DLQ G-10	824	-0-	824	824	820	3	4	9	Y	4					41
02	DLQ G-10	454	-0-	454	1278	453	3	1	9	Y	1					42
03	DLQ G-10	739	-0-	739	2017	739	3			Y	-0-					42
04	DLQ G-10	1278	-0-	1278	3295	1268	3	10	9	Y	9					51
05	DLQ G-10	1396	-0-	1396	4691	1364	3	32	9	Y	29					80
*06	100 N	1190	-0-	1090	5781	1187	3	3	9	Y	3	62	1			21

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	N	4					42
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					42
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	N	3					45
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	381	3	1	9	N	1					46
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1					47
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					47

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	3	2	9	N	2					22
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					22
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	350	3	1	9	N	1					23
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					23
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					24
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	3	11	9	N	10					34

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	N	1					22
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					22
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					22
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1					23
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	N	3					26
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					28

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	N	4					17
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	644	3	2	9	N	2					19
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	669	3	1	9	N	1					20
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	711	3	2	9	N	2					22
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					29
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	648	3	3	9	N	3					32

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2114	3	7	9	N	6					36
02	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1638	3	35	9	N	32					68
03	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1824	3	20	9	N	18	70	1			16
04	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1888	3	6	9	N	5					21
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	3	11	9	N	10					31
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	3	11	9	N	10					41

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	N	3					46
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	773	3	4	9	N	4					50
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10	38	1			22
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					26
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	834	3	10	9	N	9					35
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	733	3	2	9	N	2					37

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

01	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		436	-0-	436	911	435	3	1	9	Y	1					14
03	DLQ G-10		469	-0-	469	1380	469	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		450	-0-	450	1830	448	3	2	9	Y	2					16
05	DLQ G-10		443	-0-	443	2273	437	3	6	9	Y	5					21
*06	100	N	555	-0-	455	2728	554	3	1	9	Y	1					22

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

01	DLQ G-10		736	-0-	736	736	723	3	13	9	Y	12					36
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1423	681	3	6	9	Y	5					41
03	DLQ G-10		707	-0-	707	2130	706	3	1	9	Y	1					42
04	DLQ G-10		838	-0-	838	2968	834	3	4	9	Y	4					46
05	DLQ G-10		604	-0-	604	3572	604	3			Y	-0-					46
*06	100	N	672	-0-	572	4144	672	3			Y	-0-					46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	609	-0-	609	609	606	3	3	9	Y	3					30
02	DLQ G-10	558	-0-	558	1167	554	3	4	9	Y	4					34
03	DLQ G-10	571	-0-	571	1738	570	3	1	9	Y	1					35
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2327	588	3	1	9	Y	1					36
05	DLQ G-10	578	-0-	578	2905	577	3	1	9	Y	1					37
*06	100 N	500	-0-	400	3305	500	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	216	-0-	216	453	216	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	250	-0-	250	703	250	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	267	-0-	267	970	267	3			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	286	-0-	286	1256	286	3			Y	-0-					23
*06	100 N	269	-0-	169	1425	269	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

01	DLQ G-10	582	-0-	582	582	582	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10	505	-0-	505	1087	499	3	6	9	Y	5					48
03	DLQ G-10	527	-0-	527	1614	517	3	10	9	Y	9					57
04	DLQ G-10	525	-0-	525	2139	525	3			Y	-0-	34	1	1	5	22
05	DLQ G-10	366	-0-	366	2505	366	3			Y	-0-					22
*06	100 N	328	-0-	228	2733	328	3			Y	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

01	DLQ G-10	417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	375	-0-	375	792	375	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	375	-0-	375	1167	375	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	398	-0-	398	1565	398	3			Y	-0-					20
05	DLQ G-10	432	-0-	432	1997	432	3			Y	-0-					20
*06	100 N	383	-0-	283	2280	383	3			Y	-0-					20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	3	14	9	N	13					35
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9	9	N	8					43
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	N	7					50
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	40	1			13
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					15
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	3	2	9	N	2					17

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	168	-0-	168	342	168	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	183	-0-	183	525	183	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	175	-0-	175	700	175	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	270	-0-	270	970	270	3			Y	-0-					36
*06	100 N	190	-0-	90	1060	188	3	2	9	Y	2					38

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	580	3	21	9	N	19					36
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13	9	N	12					48
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	N	8					56
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	N	7					63
05	806 N	700	-0-	-106	-0-	699	3	1	9	N	1					64
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	N	1	62	1			3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	886	-0-	886	886	880	3	6	9	Y	5	46	1			8
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1648	755	3	7	9	Y	6					14
03	DLQ G-10	826	-0-	826	2474	819	3	7	9	Y	6					20
04	DLQ G-10	920	-0-	920	3394	911	3	9	9	Y	8					28
05	DLQ G-10	907	-0-	907	4301	906	3	1	9	Y	1					29
*06	100 N	849	-0-	749	5050	849	3			Y	-0-					29

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

01	DLQ G-10	761	-0-	761	761	759	3	2	9	Y	2					26
02	DLQ G-10	702	-0-	702	1463	699	3	3	9	Y	3					29
03	DLQ G-10	735	-0-	735	2198	735	3			Y	-0-					29
04	DLQ G-10	752	-0-	752	2950	752	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10	771	-0-	771	3721	771	3			Y	-0-					29
*06	100 N	721	-0-	621	4342	721	3			Y	-0-					29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	N	1					16
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					16
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					16
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					16
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	N	6					22
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					22

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	373	3	39	9	N	35					84
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					87
03	372 N	170	-0-	-202	-0-	160	3	10	9	N	9	96	1			-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	356	3	11	9	N	10					10
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	352	3	19	9	N	17					27
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	N	10					37

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	245	-0-	245	515	245	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	260	-0-	260	775	260	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	266	-0-	266	1041	266	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	250	-0-	250	1291	250	3			Y	-0-					17
*06	100 N	244	-0-	144	1435	244	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

01	DLQ G-10	466	-0-	466	466	466	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	486	-0-	486	952	476	3	10	9	Y	9					23
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1351	395	3	4	9	Y	4					27
04	DLQ G-10	502	-0-	502	1853	502	3			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	451	-0-	451	2304	451	3			Y	-0-					27
*06	100 N	510	-0-	410	2714	510	3			Y	-0-					27

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

01	DLQ G-10	899	-0-	899	899	895	3	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10	784	-0-	784	1683	767	3	17	9	Y	15					39
03	DLQ G-10	744	-0-	744	2427	742	3	2	9	Y	2					41
04	DLQ G-10	852	-0-	852	3279	852	3			Y	-0-					41
05	DLQ G-10	843	-0-	843	4122	843	3			Y	-0-					41
*06	100 N	760	-0-	660	4782	760	3			Y	-0-					41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5					32
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	609	3	3	9	N	3					35
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	606	3	2	9	N	2					37
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	659	3	83	9	N	75	102	1			10
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	3	7	9	N	6					16
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5					21

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					27
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2					29
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					29
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					29
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					29
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					29

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

01	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		306	-0-	306	603	306	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		316	-0-	316	919	316	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		386	-0-	386	1305	386	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		337	-0-	337	1642	337	3			Y	-0-					35
*06	100	N	331	-0-	231	1873	331	3			Y	-0-					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

01	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		310	-0-	310	655	310	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		326	-0-	326	981	326	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		356	-0-	356	1337	356	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		364	-0-	364	1701	363	3	1	9	Y	1					13
06	DLQ G-10		310	-0-	310	2011	310	3			Y	-0-					13

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

01	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		367	-0-	367	802	367	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		354	-0-	354	1156	354	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		372	-0-	372	1528	371	3	1	9	Y	1					24
05	DLQ G-10		430	-0-	430	1958	430	3			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		390	-0-	390	2348	390	3			Y	-0-					24

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	64	1			56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	95	1			15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					61
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	75	1			19
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	52	1			19

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

01	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	1292	3	15	9	Y	14					37
02	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2477	1161	3	9	9	Y	8					45
03	DLQ G-10		1074	-0-	1074	3551	1068	3	6	9	Y	5					50
04	DLQ G-10		1152	-0-	1152	4703	1146	3	6	9	Y	5	42	1			13
05	DLQ G-10		1075	-0-	1075	5778	1075	3			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	6922	1143	3	1	9	Y	1					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	816	3	7	9	Y	6					34
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1518	691	3	4	9	Y	4					38
03	DLQ G-10	595	-0-	595	2113	592	3	3	9	Y	3					41
04	DLQ G-10	691	-0-	691	2804	687	3	4	9	Y	4					45
05	DLQ G-10	827	-0-	827	3631	815	3	12	9	Y	11					56
06	DLQ G-10	886	-0-	886	4517	886	3			Y	-0-					56

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	401	3	2	9	Y	2					16
02	DLQ G-10	373	-0-	373	776	373	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	376	-0-	376	1152	373	3	3	9	Y	3					19
04	DLQ G-10	582	-0-	582	1734	569	3	13	9	Y	12					31
05	DLQ G-10	594	-0-	594	2328	588	3	6	9	Y	5					36
06	DLQ G-10	557	-0-	557	2885	557	3			Y	-0-					36

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	789	3	7	9	Y	6					27
02	DLQ G-10	710	-0-	710	1506	692	3	18	9	Y	16					43
03	DLQ G-10	693	-0-	693	2199	685	3	8	9	Y	7					50
04	DLQ G-10	786	-0-	786	2985	779	3	7	9	Y	6	36	1			20
05	DLQ G-10	810	-0-	810	3795	808	3	2	9	Y	2					22
06	DLQ G-10	743	-0-	743	4538	742	3	1	9	Y	1					23

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	75	-0-	75	153	75	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	79	-0-	79	232	79	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	81	-0-	81	313	81	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	69	-0-	69	382	69	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	63	-0-	63	445	63	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10	302	-0-	302	674	302	3			Y	-0-					37
03	DLQ G-10	300	-0-	300	974	300	3			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	356	-0-	356	1330	356	3			Y	-0-					37
05	DLQ G-10	402	-0-	402	1732	402	3			Y	-0-					37
06	DLQ G-10	387	-0-	387	2119	387	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	740	3	8	9	Y	7					31
02	DLQ G-10	603	-0-	603	1351	599	3	4	9	Y	4					35
03	DLQ G-10	581	-0-	581	1932	579	3	2	9	Y	2					37
04	DLQ G-10	641	-0-	641	2573	634	3	7	9	Y	6					43
05	DLQ G-10	613	-0-	613	3186	605	3	8	9	Y	7					50
06	DLQ G-10	574	-0-	574	3760	574	3			Y	-0-					50

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	249	3	4	9	Y	4					46
02	DLQ G-10	213	-0-	213	466	213	3			Y	-0-					46
03	DLQ G-10	222	-0-	222	688	222	3			Y	-0-					46
04	DLQ G-10	217	-0-	217	905	214	3	3	9	Y	3					49
05	DLQ G-10	203	-0-	203	1108	200	3	3	9	Y	3					52
06	DLQ G-10	181	-0-	181	1289	181	3			Y	-0-					52

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	371	3	6	9	Y	5					49
02	DLQ G-10	315	-0-	315	692	314	3	1	9	Y	1					50
03	DLQ G-10	354	-0-	354	1046	352	3	2	9	Y	2					52
04	DLQ G-10	446	-0-	446	1492	327	3	119	9	Y	108	148	1			12
05	DLQ G-10	413	-0-	413	1905	413	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	395	-0-	395	2300	394	3	1	9	Y	1					13

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	1217	3	2	9	Y	2					44
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2348	1120	3	9	9	Y	8					52
03	DLQ G-10	1298	-0-	1298	3646	1297	3	1	9	Y	1					53
04	DLQ G-10	1321	-0-	1321	4967	1303	3	18	9	Y	16	48	1			21
05	DLQ G-10	1204	-0-	1204	6171	1192	3	12	9	Y	11					32
06	DLQ G-10	1110	-0-	1110	7281	1110	3			Y	-0-					32

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

01	DLQ G-10	519	-0-	519	519	519	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	459	-0-	459	978	451	3	8	9	Y	7					29
03	DLQ G-10	495	-0-	495	1473	494	3	1	9	Y	1					30
04	DLQ G-10	543	-0-	543	2016	541	3	2	9	Y	2					32
05	DLQ G-10	581	-0-	581	2597	573	3	8	9	Y	7					39
*06	100 N	545	-0-	445	3042	542	3	3	9	Y	3					42

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	261	3	3	9	Y	3					69
02	DLQ G-10	220	-0-	220	484	220	3			Y	-0-					69
03	DLQ G-10	273	-0-	273	757	273	3			Y	-0-					69
04	DLQ G-10	245	-0-	245	1002	244	3	1	9	Y	1					70
05	DLQ G-10	202	-0-	202	1204	202	3			Y	-0-					70
*06	100 N	180	-0-	80	1284	180	3			Y	-0-					70

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	N	14	38	1			19
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	3	20	9	N	18					37
03	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1179	3	25	9	N	23					60
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1275	3	4	9	N	4	41	1			23
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					23
06	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					23

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	224	3	72	9	N	65	72	1			135
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	178	3	62	9	N	56					191
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	187	3	47	9	N	43					234
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	238	3	59	9	N	54	151	1			137
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	214	3	74	9	N	67	62	1			142
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210	3	44	9	N	40					182

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	N	8					35
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					37
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	N	1					38
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1					39
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	3	8	9	N	7					46
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	N	9					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					7
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	550	3	1	9	N	1					8
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1					9
04	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	3			N	-0-					9
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3	9	N	3					12
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	614	3	2	9	N	2					14

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	983	3	35	9	N	32	67	1			13
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	839	3	18	9	N	16					29
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	829	3	9	9	N	8					37
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	886	3	14	9	N	13					50
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	917	3	8	9	N	7					57
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	886	3	15	9	N	14					71

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1479	3	79	9	N	72	73	1			27
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1416	3	23	9	N	21					48
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1344	3	21	9	N	19	40	1			27
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1300	3	1	9	N	1					28
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	3	15	9	N	14					42
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1428	3	18	9	N	16					58

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	N	3					38
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	449	3	1	9	N	1					39
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	445	3	2	9	N	2					41
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	476	3	8	9	N	7					48
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	474	3	3	9	N	3					51
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	N	3					54

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	133	72	1	72	8	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22					49
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	50	1			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					32
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	87					119

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	937	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		757	-0-	757	1694	757	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		802	-0-	802	2496	802	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		662	-0-	662	3158	662	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		708	-0-	708	3866	708	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	623	-0-	523	4389	623	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					10
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-					10
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					10
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					10
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					10
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	N	1					15
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					15
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					15
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					15
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					15
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					15

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					27
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					27
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					27
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					27
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1069	3	19	9	N	17					37
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	N	9					46
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1011	3	4	9	N	4					50
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6	43	1			13
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	9	N	2					15
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	3	6	9	N	5					20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	N	4					35
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					37
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					39
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	3	8	9	N	7					46
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	N	9					55
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	4	53	1			6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3					162
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	N	1					163
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	930	3	11	9	N	10					173
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	979	3	4	9	N	4					177
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					187
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	869	3	4	9	N	4	62	1			129

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					20
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					20
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					20
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					20
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	3	10	9	N	9					29
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3					32

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	N	7					21
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3					24
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	N	6					30
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					30
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					30
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	3	9	9	N	8					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1					30
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	265	3	10	9	N	9					39
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4					43
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					43
06	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-					43

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2213	3	41	9	N	37	88	1			13
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	3	10	9	N	9					22
03	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2031	3	4	9	N	4					26
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	9	N	1					27
05	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2156	3			N	-0-					27
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7					13
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					15
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					15
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1					16
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6	9	N	5					21
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					28

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	91	3	7	9	Y	6					51
02	DLQ G-10		398	-0-	398	496	397	3	1	9	Y	1					52
03	DLQ G-10		406	-0-	406	902	403	3	3	9	Y	3					55
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1387	483	3	2	9	Y	2	49	1			8
05	DLQ G-10		541	-0-	541	1928	535	3	6	9	Y	5					13
*06	100	N	518	-0-	418	2346	517	3	1	9	Y	1					14

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					31
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	543	3	3	9	N	3					34
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	538	3	4	9	N	4					38
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					38
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	594	3	6	9	N	5					43
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	N	6	33	1			16

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16					37
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	588	3	15	9	N	14					51
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	586	3	13	9	N	12	42	1			21
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	616	3	12	9	N	11					32
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2					34
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	551	3	12	9	N	11					45

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	276	3	2	9	Y	2					39
02	DLQ G-10		344	-0-	344	622	334	3	10	9	Y	9					48
03	DLQ G-10		301	-0-	301	923	297	3	4	9	Y	4					52
04	DLQ G-10		397	-0-	397	1320	391	3	6	9	Y	5	34	1			23
05	DLQ G-10		424	-0-	424	1744	404	3	20	9	Y	18					41
*06	100	N	327	-0-	227	1971	327	3			Y	-0-					41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	570	3	15	9	Y	14	45	1			15
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1070	479	3	6	9	Y	5					20
03	DLQ G-10	500	-0-	500	1570	493	3	7	9	Y	6					26
04	DLQ G-10	529	-0-	529	2099	527	3	2	9	Y	2					28
05	DLQ G-10	545	-0-	545	2644	530	3	15	9	Y	14					42
*06	100 N	483	-0-	383	3027	471	3	12	9	Y	11					53

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	592	3	13	9	N	12					29
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	547	3	1	9	N	1					30
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	560	3	1	9	N	1					31
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					31
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	590	3	4	9	N	4					35
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	N	1					36

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					44
02	DLQ G-10	205	-0-	205	420	205	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10	215	-0-	215	635	215	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	248	-0-	248	883	247	3	1	9	Y	1					45
05	DLQ G-10	258	-0-	258	1141	254	3	4	9	Y	4					49
*06	100 N	267	-0-	167	1308	266	3	1	9	Y	1					50

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					41
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					41
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	N	2					43
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					43
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	N	12					55
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	221	3	4	9	N	4	49	1			10

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					38
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	N	5					43
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	373	3	2	9	N	2					45
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					45
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					45
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	349	3	1	9	N	1					46

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	294	3	6	9	Y	5	46	1			16
02	DLQ G-10	467	-0-	467	767	460	3	7	9	Y	6					22
03	DLQ G-10	439	-0-	439	1206	439	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	509	-0-	509	1715	509	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	572	-0-	572	2287	572	3			Y	-0-					22
*06	100 N	531	-0-	431	2718	529	3	2	9	Y	2					24

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

01	DLQ G-10	604	-0-	604	604	594	3	10	9	Y	9					35
02	DLQ G-10	583	-0-	583	1187	575	3	8	9	Y	7					42
03	DLQ G-10	546	-0-	546	1733	537	3	9	9	Y	8					50
04	DLQ G-10	546	-0-	546	2279	544	3	2	9	Y	2					52
05	DLQ G-10	594	-0-	594	2873	588	3	6	9	Y	5					57
*06	100 N	561	-0-	461	3334	554	3	7	9	Y	6	41	1			22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	840	3	19	9	Y	17					29
02	DLQ G-10	996	-0-	996	1855	989	3	7	9	Y	6					35
03	DLQ G-10	928	-0-	928	2783	920	3	8	9	Y	7					42
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	3857	1071	3	3	9	Y	3	36	1			9
05	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4904	1043	3	4	9	Y	4					13
*06	100 N	977	-0-	877	5781	974	3	3	9	Y	3					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	776	3	11	9	N	10					36
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	691	3	7	9	N	6					42
03	775 N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	N	3					45
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	N	3					48
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					48
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19	9	N	17	56	1			9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	N	10					22
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6					28
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	802	3	7	9	N	6					34
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	N	3					37
05	899 N	882	-0-	-17	-0-	874	3	8	9	N	7					44
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	830	3	6	9	N	5					49

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	N	5					42
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	330	3	10	9	N	9					51
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	340	3	1	9	N	1					52
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2					54
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3	9	N	3	38	1			19
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3					22

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9					30
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	764	3	2	9	N	2					32
03	806 N	763	-0-	-43	-0-	756	3	7	9	N	6					38
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3					41
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	875	3	10	9	N	9					50
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8	9	N	7					57

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					8
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					8
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					8
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					8
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					8

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	448	3	12	9	Y	11	41	1			12
02	DLQ G-10	379	-0-	379	839	378	3	1	9	Y	1					13
03	DLQ G-10	381	-0-	381	1220	381	3			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	393	-0-	393	1613	393	3			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	446	-0-	446	2059	439	3	7	9	Y	6					19
*06	100 N	411	-0-	311	2370	403	3	8	9	Y	7					26

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	N	8					38
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	351	3	7	9	N	6					44
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	N	7					51
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	428	3	17	9	N	15					66
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	427	3	12	9	N	11					77
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	375	3	7	9	N	6	80	1			3

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		785	-0-	785	785	772	3	13	9	Y	12					26
02	DLQ G-10		675	-0-	675	1460	665	3	10	9	Y	9					35
03	DLQ G-10		687	-0-	687	2147	678	3	9	9	Y	8					43
04	DLQ G-10		628	-0-	628	2775	628	3			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		711	-0-	711	3486	711	3			Y	-0-	25	1	1	5	17
*06	100	N	726	-0-	626	4112	724	3	2	9	Y	2					19

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	888	3	22	9	N	20					66
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	816	3	21	9	N	19	68	1			17
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	808	3	10	9	N	9					26
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	789	3	7	9	N	6					32
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	809	3	6	9	N	5					37
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	771	3	10	9	N	9					46

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	999	3	26	9	Y	24	54	1			30
02	DLQ G-10		952	-0-	952	1977	920	3	32	9	Y	29					59
03	DLQ G-10		901	-0-	901	2878	886	3	15	9	Y	14					73
04	DLQ G-10		842	-0-	842	3720	836	3	6	9	Y	5	46	1			32
05	DLQ G-10		935	-0-	935	4655	924	3	11	9	Y	10					42
*06	100	N	875	-0-	775	5430	866	3	9	9	Y	8					50

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	507	3	12	9	N	11					30
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	563	3	1	9	N	1					31
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	762	3	12	9	N	11					42
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					46
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	567	3	11	9	N	10					56
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	725	3	1	9	N	1					57

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1102	3	65	9	N	59	97	1			15
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	1011	3	9	9	N	8					23
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1051	3	17	9	N	15					38
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1062	3	18	9	N	16					54
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1056	3	9	9	N	8	48	1			14
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	998	3	18	9	N	16					30

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	3	4	9	N	4					21
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1190	3	3	9	N	3					24
03	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1184	3	50	9	N	45					69
04	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	3			N	-0-					69
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1174	3	1	9	N	1					70
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	3	1	9	N	1					71

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					10
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	296	3	3	9	N	3					13
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					13
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					13
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					13
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					13

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1509	3	51	9	N	46	60	1			39
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	3	21	9	N	19					58
03	1333	N	968	-0-	-365	-0-	951	3	17	9	N	15	59	1			14
04	1290	N	777	-0-	-513	-0-	777	3			N	-0-					14
05	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	1114	3	2	9	N	2					16
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	967	3	12	9	N	11					27

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	3	7	9	N	6					29
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	665	3	6	9	N	5					34
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	3	2	9	N	2					36
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	N	2					38
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	3	11	9	N	10					48
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	N	2					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					24
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	651	3	19	9	N	17					41
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					43
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	N	3					46
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7					53
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	3	7	9	N	6					59

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1355	3	29	9	N	26					35
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1177	3	45	9	N	41	54	1			22
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	9	9	N	8					30
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	1001	3	8	9	N	7					37
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1162	3	22	9	N	20					57
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	3	2	9	N	2					59

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	842	3	26	9	N	24					46
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	789	3	14	9	N	13					59
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	794	3	6	9	N	5	47	1			17
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					25
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	820	3	10	9	N	9					34
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	875	-0-	875	875	832	3	43	9	Y	39					177
02	DLQ G-10	745	-0-	745	1620	693	3	52	9	Y	47	97	1			127
03	DLQ G-10	636	-0-	636	2256	604	3	32	9	Y	29					156
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3090	778	3	56	9	Y	51	88	1			119
05	DLQ G-10	702	-0-	702	3792	670	3	32	9	Y	29					148
*06	100 N	667	-0-	567	4359	632	3	35	9	Y	32	72	1			108

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					35
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					35
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					35
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					35
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					35
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	N	8					44
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4					48
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	4	9	N	4					52
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	N	6					58
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	719	3	10	9	N	9	48	1			19
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	N	1					20

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					13
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	347	3	1	9	N	1					14
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	354	3	2	9	N	2					16
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	N	5					21
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2					23
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					24
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	N	4					28
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					28
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					28
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					31
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					34

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	1	9	N	1					14
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2					16
03	1240 N	916	-0-	-324	-0-	912	3	4	9	N	4					20
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					20
05	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	3			N	-0-					20
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					20

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	N	5					36
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	372	3	2	9	N	2					38
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	480	3	3	9	N	3					41
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4	9	N	4					45
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8					53
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	N	4					57

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	N	10					44
02	784 N	717	-0-	-67	-0-	704	3	13	9	N	12					56
03	837 N	618	-0-	-219	-0-	614	3	4	9	N	4	41	1			19
04	840 N	641	-0-	-199	-0-	638	3	3	9	N	3					22
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	786	3	2	9	N	2					24
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4					28

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

01	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1099	3	21	9	Y	19					37
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2154	1005	3	29	9	Y	26					63
03	DLQ G-10	1063	-0-	1063	3217	1059	3	4	9	Y	4					67
04	DLQ G-10	1022	-0-	1022	4239	1016	3	6	9	Y	5	25	1			47
05	DLQ G-10	914	-0-	914	5153	914	3			Y	-0-					47
*06	100 N	988	-0-	888	6041	988	3			Y	-0-					47

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	N	4					24
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					27
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1					28
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	350	3	4	9	N	4					32
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	402	3	2	9	N	2					34
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					34

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					34
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					34
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					34
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3					37
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	658	3	17	9	N	15					52

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					22
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					22
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					22
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					22
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					22
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					22

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

01	DLQ G-10	733	-0-	733	733	722	3	11	9	Y	10					44
02	DLQ G-10	602	-0-	602	1335	601	3	1	9	Y	1					45
03	DLQ G-10	573	-0-	573	1908	564	3	9	9	Y	8					53
04	DLQ G-10	620	-0-	620	2528	620	3			Y	-0-	43	1			10
05	DLQ G-10	694	-0-	694	3222	691	3	3	9	Y	3					13
*06	100 N	710	-0-	610	3832	709	3	1	9	Y	1					14

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1170	3	37	9	N	34	39	1			19
02	1092 N	1039	-0-	-53	-0-	1029	3	10	9	N	9					28
03	1178 N	986	-0-	-192	-0-	982	3	4	9	N	4					32
04	1170 N	898	-0-	-272	-0-	896	3	2	9	N	2					34
05	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1020	3	3	9	N	3					37
06	960 N	906	-0-	-54	-0-	903	3	3	9	N	3					40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	562	3	10	9	N	9					28
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	492	3	3	9	N	3					31
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6	9	N	5					36
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9					45
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16					61
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	688	3	13	9	N	12	56	1			17

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

01	DLQ G-10		658	-0-	658	658	658	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1200	542	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1755	555	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2475	709	3	11	9	Y	10					30
05	DLQ G-10		825	-0-	825	3300	817	3	8	9	Y	7					37
*06	100	N	844	-0-	744	4044	836	3	8	9	Y	7					44

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	N	5					44
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2					46
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	194	3	8	9	N	7					53
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3	41	1			15
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	N	2					17
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	200	3	2	9	N	2					19

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					140
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	730	3	3	9	N	3					143
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	N	10					153
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					154
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13					167
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	3	8	9	N	7					174

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					15
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					15
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					15
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					15
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

01	DLQ G-10		490	-0-	490	490	488	3	2	9	Y	2	45	1			10
02	DLQ G-10		512	-0-	512	1002	512	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		499	-0-	499	1501	495	3	4	9	Y	4					14
04	DLQ G-10		576	-0-	576	2077	568	3	8	9	Y	7					21
05	DLQ G-10		595	-0-	595	2672	585	3	10	9	Y	9					30
*06	100	N	643	-0-	543	3215	631	3	12	9	Y	11					41

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					44
02	DLQ G-10		72	-0-	72	176	72	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		107	-0-	107	283	107	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		135	-0-	135	418	135	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		156	-0-	156	574	156	3			Y	-0-					44
*06	100	N	157	-0-	57	631	157	3			Y	-0-					44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	3	24	9	N	22					49
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	950	3	10	9	N	9					58
03	1054	N	963	-0-	-91	-0-	957	3	6	9	N	5	42	1			21
04	1080	N	832	-0-	-248	-0-	832	3			N	-0-					21
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1028	3	3	9	N	3					24
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	849	3	2	9	N	2					26

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	296	3	1	9	N	1					27
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					27
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					27
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					27
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

01	DLQ G-10		968	-0-	968	968	960	3	8	9	Y	7					44
02	DLQ G-10		838	-0-	838	1806	838	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10		784	-0-	784	2590	784	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		986	-0-	986	3576	986	3			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		965	-0-	965	4541	965	3			Y	-0-	27	1	1	5	16
*06	100	N	936	-0-	836	5377	936	3			Y	-0-					16

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					17
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					17
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					17
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					17
05	992	N	695	-0-	-297	-0-	693	3	2	9	N	2					19
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	N	1					20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					15
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					15
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					15
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					15
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

01	DLQ G-10		611	-0-	611	611	592	3	19	9	Y	17					49
02	DLQ G-10		581	-0-	581	1192	573	3	8	9	Y	7					56
03	DLQ G-10		575	-0-	575	1767	567	3	8	9	Y	7					63
04	DLQ G-10		708	-0-	708	2475	700	3	8	9	Y	7	50	1			20
05	DLQ G-10		689	-0-	689	3164	687	3	2	9	Y	2					22
*06	100	N	661	-0-	561	3725	657	3	4	9	Y	4					26

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					42
02	1596	N	1296	-0-	-300	-0-	1296	3			N	-0-					42
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					42
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	3	1	9	N	1					43
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1549	3	31	9	N	28					71
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1557	3	12	9	N	11	79	1			3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10	349	-0-	349	647	346	3	3	9	Y	3					27
03	DLQ G-10	293	-0-	293	940	292	3	1	9	Y	1					28
04	DLQ G-10	350	-0-	350	1290	350	3			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	341	-0-	341	1631	338	3	3	9	Y	3					31
*06	100 N	312	-0-	212	1843	312	3			Y	-0-					31

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10	316	-0-	316	710	316	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	333	-0-	333	1043	331	3	2	9	Y	2					15
04	DLQ G-10	373	-0-	373	1416	372	3	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	223	-0-	223	1639	223	3			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	246	-0-	246	1885	246	3			Y	-0-					16

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4					23
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	271	3	3	9	N	3					26
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	315	3	2	9	N	2					28
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	N	7					35
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	289	3	7	9	N	6					41
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					42

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	160	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10	152	-0-	152	313	151	3	1	9	Y	1					17
03	DLQ G-10	209	-0-	209	522	203	3	6	9	Y	5					22
04	DLQ G-10	290	-0-	290	812	290	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	328	-0-	328	1140	326	3	2	9	Y	2					24
06	DLQ G-10	434	-0-	434	1574	432	3	2	9	Y	2					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	524	3	8	9	Y	7					47
02	DLQ G-10	444	-0-	444	976	441	3	3	9	Y	3					50
03	DLQ G-10	439	-0-	439	1415	438	3	1	9	Y	1					51
04	DLQ G-10	579	-0-	579	1994	571	3	8	9	Y	7					58
05	DLQ G-10	604	-0-	604	2598	596	3	8	9	Y	7	34	1			31
06	DLQ G-10	560	-0-	560	3158	560	3			Y	-0-					31

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1131	3	50	9	N	45	74	1			19
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29	9	N	26					45
03	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	990	3	19	9	N	17	31	1			31
04	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1055	3	19	9	N	17					48
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1092	3	20	9	N	18	36	1			30
06	990 N	940	-0-	-50	-0-	930	3	10	9	N	9					39

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

01	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	772	-0-	772	1658	772	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	735	-0-	735	2393	735	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	870	-0-	870	3263	870	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	940	-0-	940	4203	940	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	796	-0-	796	4999	796	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	541	3	1	9	Y	1					35
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1134	590	3	2	9	Y	2					37
03	DLQ G-10	582	-0-	582	1716	580	3	2	9	Y	2					39
04	DLQ G-10	623	-0-	623	2339	620	3	3	9	Y	3					42
05	DLQ G-10	651	-0-	651	2990	649	3	2	9	Y	2					44
06	DLQ G-10	645	-0-	645	3635	645	3			Y	-0-					44

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					65
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	748	3	9	9	N	8					73
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	760	3	1	9	N	1	62	1			12
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	N	1					13
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	N	6					19
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2	9	N	2					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	584	3	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10	521	-0-	521	1109	517	3	4	9	Y	4					28
03	DLQ G-10	464	-0-	464	1573	464	3			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	581	-0-	581	2154	579	3	2	9	Y	2					30
05	DLQ G-10	539	-0-	539	2693	538	3	1	9	Y	1					31
06	DLQ G-10	473	-0-	473	3166	473	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

01	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	1068	3	13	9	Y	12					42
02	DLQ G-10	959	-0-	959	2040	951	3	8	9	Y	7					49
03	DLQ G-10	941	-0-	941	2981	934	3	7	9	Y	6					55
04	DLQ G-10	1061	-0-	1061	4042	1061	3			Y	-0-	40	1	1	5	14
05	DLQ G-10	732	-0-	732	4774	731	3	1	9	Y	1					15
*06	100 N	805	-0-	705	5479	805	3			Y	-0-					15

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	348	3	6	9	Y	5					28
02	DLQ G-10	319	-0-	319	673	311	3	8	9	Y	7					35
03	DLQ G-10	301	-0-	301	974	301	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10	325	-0-	325	1299	325	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10	308	-0-	308	1607	308	3			Y	-0-					35
*06	100 N	205	-0-	105	1712	205	3			Y	-0-					35

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	468	3	1	9	Y	1					26
02	DLQ G-10	502	-0-	502	971	502	3			Y	-0-					26
03	DLQ G-10	497	-0-	497	1468	496	3	1	9	Y	1					27
04	DLQ G-10	580	-0-	580	2048	578	3	2	9	Y	2					29
05	DLQ G-10	587	-0-	587	2635	587	3			Y	-0-					29
*06	100 N	559	-0-	459	3094	559	3			Y	-0-					29

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	796	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	905	-0-	905	1701	901	3	4	9	Y	4					16
03	DLQ G-10	839	-0-	839	2540	839	3			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	889	-0-	889	3429	889	3			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	913	-0-	913	4342	910	3	3	9	Y	3					19
*06	100 N	899	-0-	799	5141	898	3	1	9	Y	1					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	53	1			8
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	599	3	1	9	N	1					9
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	3			N	-0-					9
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	627	3	7	9	N	6					15
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	573	3	34	9	N	31					46
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	558	3	7	9	N	6					52

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7	9	N	6	42	1			9
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	3	1	9	N	1					10
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					13
04	1050	N	813	-0-	-237	-0-	811	3	2	9	N	2					15
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	848	3	1	9	N	1					16
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					16

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

01	DLQ G-10		961	-0-	961	961	948	3	13	9	Y	12					65
02	DLQ G-10		927	-0-	927	1888	903	3	24	9	Y	22					87
03	DLQ G-10		816	-0-	816	2704	812	3	4	9	Y	4	70	1			21
04	DLQ G-10		958	-0-	958	3662	958	3			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		998	-0-	998	4660	998	3			Y	-0-					21
*06	100	N	1015	-0-	915	5575	1015	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

01	DLQ G-10		835	-0-	835	835	832	3	3	9	Y	3					44
02	DLQ G-10		733	-0-	733	1568	732	3	1	9	Y	1					45
03	DLQ G-10		758	-0-	758	2326	754	3	4	9	Y	4					49
04	DLQ G-10		806	-0-	806	3132	800	3	6	9	Y	5	44	1			10
05	DLQ G-10		841	-0-	841	3973	841	3			Y	-0-					10
*06	100	N	743	-0-	643	4616	743	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

01	DLQ G-10		643	-0-	643	643	625	3	18	9	Y	16					28
02	DLQ G-10		563	-0-	563	1206	546	3	17	9	Y	15					43
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1756	541	3	9	9	Y	8					51
04	DLQ G-10		605	-0-	605	2361	598	3	7	9	Y	6					57
05	DLQ G-10		574	-0-	574	2935	574	3			Y	-0-					57
*06	100	N	538	-0-	438	3373	538	3			Y	-0-					57

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					35
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	510	3	4	9	N	4					39
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	510	3	3	9	N	3					42
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	595	3	10	9	N	9					51
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					51
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					51

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	N	10					52
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9					61
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	421	3	6	9	N	5					66
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	3	9	9	N	8	65	1			9
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					10
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	61	-0-	61	138	61	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	71	-0-	71	209	71	3			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	81	-0-	81	290	81	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	89	-0-	89	379	89	3			Y	-0-					17
*06	100 N	67	-0-	-33	346	67	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	578	3	13	9	Y	12	48	1			22
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1173	582	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1689	516	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	729	-0-	729	2418	728	3	1	9	Y	1					23
05	DLQ G-10	742	-0-	742	3160	736	3	6	9	Y	5					28
*06	100 N	678	-0-	578	3738	674	3	4	9	Y	4					32

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	756	-0-	756	756	756	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1757	1001	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1053	-0-	1053	2810	1053	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1446	-0-	1446	4256	1446	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1336	-0-	1336	5592	1336	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	765	-0-	665	6257	765	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					55
03	DLQ G-10	5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					55
04	DLQ G-10	6	-0-	6	13	6	3			Y	-0-	32	1	1	5	22
05	DLQ G-10	218	-0-	218	231	218	3			Y	-0-					22
*06	100 N	267	-0-	167	398	267	3			Y	-0-					22

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	308	3	50	9	N	45					59
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	282	3	73	9	N	66	113	1			12
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					12
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	427	3	89	9	N	81					93
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	353	3	83	9	N	75	84	1			84
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	326	3	66	9	N	60	128	1			16

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1					33
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	474	3			N	-0-					33
03	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					33
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2					35
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	N	2					37
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					37

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					43
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-					43
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					43
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					43
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					43
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1					44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					20
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	N	1					21
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	858	3	6	9	N	5					26
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					26
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	N	4					30
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	3	4	9	N	4					34

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1303	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2448	1145	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3585	1137	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1176	-0-	1176	4761	1176	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1184	-0-	1184	5945	1184	3			Y	-0-					-0-
*06	100	N	1213	-0-	1113	7058	1213	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		596	-0-	596	596	596	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		576	-0-	576	1172	576	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		424	-0-	424	1596	424	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		509	-0-	509	2105	509	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		599	-0-	599	2704	599	3			Y	-0-					10
*06	100	N	626	-0-	526	3230	626	3			Y	-0-					10

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	543	3	3	9	Y	3					12
02	DLQ G-10		501	-0-	501	1047	498	3	3	9	Y	3					15
03	DLQ G-10		479	-0-	479	1526	479	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		440	-0-	440	1966	439	3	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		429	-0-	429	2395	429	3			Y	-0-					16
*06	100	N	502	-0-	402	2797	502	3			Y	-0-					16

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		285	-0-	285	590	285	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		308	-0-	308	898	308	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		309	-0-	309	1207	309	3			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		272	-0-	272	1479	272	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		179	-0-	179	1658	179	3			Y	-0-					20

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					26
02	1792	N	1515	-0-	-277	-0-	1505	3	10	9	N	9					35
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1862	3	9	9	N	8					43
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1549	3	3	9	N	3	33	1			13
05	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1397	3	3	9	N	3					16
06	1800	N	1338	-0-	-462	-0-	1337	3	1	9	N	1					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	N	4					39
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					43
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					43
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	3	1	9	N	1					44
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	3	2	9	N	2					46
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	995	-0-	995	995	995	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	2276	1281	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3289	1013	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1167	-0-	1167	4456	1167	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1335	-0-	1335	5791	1335	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	1078	-0-	978	6769	1078	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	415	3	1	9	Y	1					21
02	DLQ G-10	379	-0-	379	795	377	3	2	9	Y	2					23
03	DLQ G-10	381	-0-	381	1176	381	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10	426	-0-	426	1602	422	3	4	9	Y	4					27
05	DLQ G-10	413	-0-	413	2015	413	3			Y	-0-					27
*06	100 N	387	-0-	287	2302	387	3			Y	-0-					27

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	3	1	9	N	1					45
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					45
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	839	3	1	9	N	1	34	1			12
04	960 N	904	-0-	-56	-0-	903	3	1	9	N	1					13
05	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					13
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852	3	1	9	N	1					14

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	1033	3	15	9	Y	14					43
02	DLQ G-10	937	-0-	937	1985	928	3	9	9	Y	8					51
03	DLQ G-10	923	-0-	923	2908	914	3	9	9	Y	8					59
04	DLQ G-10	964	-0-	964	3872	964	3			Y	-0-	37	1			22
05	DLQ G-10	1032	-0-	1032	4904	1024	3	8	9	Y	7					29
*06	100 N	971	-0-	871	5775	964	3	7	9	Y	6					35

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					14
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					15
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					15
05	744 N	657	-0-	-87	-0-	648	3	9	9	N	8					23
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	N	4					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	650	3	6	9	Y	5					48
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1327	667	3	4	9	Y	4					52
03	DLQ G-10	674	-0-	674	2001	666	3	8	9	Y	7					59
04	DLQ G-10	674	-0-	674	2675	673	3	1	9	Y	1	47	1			13
05	DLQ G-10	696	-0-	696	3371	693	3	3	9	Y	3					16
*06	100 N	662	-0-	562	3933	662	3			Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	833	3	1	9	Y	1					43
02	DLQ G-10	831	-0-	831	1665	825	3	6	9	Y	5					48
03	DLQ G-10	741	-0-	741	2406	740	3	1	9	Y	1					49
04	DLQ G-10	989	-0-	989	3395	983	3	6	9	Y	5					54
05	DLQ G-10	1002	-0-	1002	4397	998	3	4	9	Y	4	44	1			14
*06	100 N	872	-0-	772	5169	872	3			Y	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	356	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	417	-0-	417	773	417	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10	359	-0-	359	1132	356	3	3	9	Y	3					26
04	DLQ G-10	466	-0-	466	1598	466	3			Y	-0-					26
05	DLQ G-10	382	-0-	382	1980	382	3			Y	-0-					26
*06	100 N	377	-0-	277	2257	377	3			Y	-0-					26

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	525	3	12	9	Y	11					21
02	DLQ G-10	327	-0-	327	864	318	3	9	9	Y	8					29
03	DLQ G-10	287	-0-	287	1151	286	3	1	9	Y	1					30
04	DLQ G-10	452	-0-	452	1603	439	3	13	9	Y	12					42
05	DLQ G-10	233	-0-	233	1836	233	3			Y	-0-					42
*06	100 N	351	-0-	251	2087	351	3			Y	-0-					42

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	104	-0-	104	242	104	3			Y	-0-					21
03	DLQ G-10	128	-0-	128	370	128	3			Y	-0-					21
04	DLQ G-10	201	-0-	201	571	198	3	3	9	Y	3					24
05	DLQ G-10	186	-0-	186	757	180	3	6	9	Y	5					29
*06	100 N	142	-0-	42	799	142	3			Y	-0-					29

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	3	10	9	N	9					32
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	3	7	9	N	6					38
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	N	4					42
04	1320 N	813	-0-	-507	-0-	810	3	3	9	N	3					45
05	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1082	3	1	9	N	1					46
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	3	2	9	N	2					48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

01	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1102	3	9	9	Y	8					29
02	DLQ G-10	873	-0-	873	1984	867	3	6	9	Y	5					34
03	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3017	1024	3	9	9	Y	8					42
04	DLQ G-10	1139	-0-	1139	4156	1132	3	7	9	Y	6					48
05	DLQ G-10	1104	-0-	1104	5260	1104	3			Y	-0-	41	1	1	5	6
*06	100 N	1031	-0-	931	6191	1031	3			Y	-0-					6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

01	DLQ G-10	581	-0-	581	581	581	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	567	-0-	567	1148	567	3			Y	-0-	36	1			12
03	DLQ G-10	540	-0-	540	1688	540	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	632	-0-	632	2320	632	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	655	-0-	655	2975	655	3			Y	-0-					12
*06	100 N	745	-0-	645	3620	745	3			Y	-0-					12

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	710	3	20	9	N	18	34	1			22
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	N	9					31
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	531	3	3	9	N	3					34
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	537	3	2	9	N	2					36
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					43
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	823	3	19	9	N	17					36
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	758	3	3	9	N	3					39
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					43
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					43
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	714	3	2	9	N	2					45
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					45

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					72
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					72
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-	16	1			56
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					56
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					56
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		694	-0-	694	694	688	3	6	9	Y	5					34
02	DLQ G-10		636	-0-	636	1330	627	3	9	9	Y	8					42
03	DLQ G-10		612	-0-	612	1942	610	3	2	9	Y	2					44
04	DLQ G-10		697	-0-	697	2639	690	3	7	9	Y	6					50
05	DLQ G-10		622	-0-	622	3261	622	3			Y	-0-	38	1			12
*06	100	N	624	-0-	524	3785	624	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		953	-0-	953	953	935	3	18	9	Y	16					35
02	DLQ G-10		858	-0-	858	1811	841	3	17	9	Y	15					50
03	DLQ G-10		889	-0-	889	2700	882	3	7	9	Y	6					56
04	DLQ G-10		1090	-0-	1090	3790	1083	3	7	9	Y	6	42	1			20
05	DLQ G-10		939	-0-	939	4729	939	3			Y	-0-					20
*06	100	N	909	-0-	809	5538	907	3	2	9	Y	2					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		569	-0-	569	569	567	3	2	9	Y	2					22
02	DLQ G-10		516	-0-	516	1085	514	3	2	9	Y	2					24
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1600	512	3	3	9	Y	3					27
04	DLQ G-10		597	-0-	597	2197	588	3	9	9	Y	8					35
05	DLQ G-10		610	-0-	610	2807	609	3	1	9	Y	1					36
*06	100	N	584	-0-	484	3291	584	3			Y	-0-					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		695	-0-	695	695	685	3	10	9	Y	9	58	1			12
02	DLQ G-10		622	-0-	622	1317	618	3	4	9	Y	4					16
03	DLQ G-10		599	-0-	599	1916	595	3	4	9	Y	4					20
04	DLQ G-10		722	-0-	722	2638	721	3	1	9	Y	1					21
05	DLQ G-10		807	-0-	807	3445	805	3	2	9	Y	2					23
*06	100	N	812	-0-	712	4157	808	3	4	9	Y	4					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3					31
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					35
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					38
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3					41
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1					42
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	759	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	748	-0-	748	1507	745	3	3	9	Y	3					17
03	DLQ G-10	748	-0-	748	2255	745	3	3	9	Y	3					20
04	DLQ G-10	798	-0-	798	3053	790	3	8	9	Y	7					27
05	DLQ G-10	809	-0-	809	3862	805	3	4	9	Y	4					31
*06	100 N	760	-0-	660	4522	760	3			Y	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	350	3	12	9	Y	11	47	1			20
02	DLQ G-10	317	-0-	317	679	315	3	2	9	Y	2					22
03	DLQ G-10	340	-0-	340	1019	339	3	1	9	Y	1					23
04	DLQ G-10	376	-0-	376	1395	369	3	7	9	Y	6					29
05	DLQ G-10	351	-0-	351	1746	349	3	2	9	Y	2					31
*06	100 N	327	-0-	227	1973	327	3			Y	-0-					31

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	963	3	10	9	N	9					30
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					30
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					30
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					30
05	1085 N	877	-0-	-208	-0-	876	3	1	9	N	1					31
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1	9	N	1					32

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					13
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					13
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	N	2					15
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	207	3	1	9	N	1					16
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	N	3					19
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	201	3	2	9	N	2					21

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3	50	1			9
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	473	3	1	9	N	1					10
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					10
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	549	3	2	9	N	2					12
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					14
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	3			N	-0-					14

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8	44	1			13
02	1064 N	899	-0-	-165	-0-	898	3	1	9	N	1					14
03	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	3			N	-0-					14
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	960	3	2	9	N	2					16
05	992 N	886	-0-	-106	-0-	885	3	1	9	N	1					17
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	829	3	75	9	Y	68	61	1			21
02	DLQ G-10	769	-0-	769	1673	754	3	15	9	Y	14					35
03	DLQ G-10	757	-0-	757	2430	740	3	17	9	Y	15					50
04	DLQ G-10	849	-0-	849	3279	845	3	4	9	Y	4	47	1			7
05	DLQ G-10	859	-0-	859	4138	856	3	3	9	Y	3					10
*06	100 N	804	-0-	704	4842	802	3	2	9	Y	2					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	89	-0-	89	204	89	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	118	-0-	118	322	118	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	147	-0-	147	469	147	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	146	-0-	146	615	146	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10	134	-0-	134	749	134	3			Y	-0-					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

01	DLQ G-10	348	-0-	348	348	346	3	2	9	Y	2					14
02	DLQ G-10	315	-0-	315	663	313	3	2	9	Y	2					16
03	DLQ G-10	322	-0-	322	985	321	3	1	9	Y	1					17
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1326	341	3			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	331	-0-	331	1657	331	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	310	-0-	310	1967	310	3			Y	-0-					17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

01	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1279	3	26	9	Y	24					63
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2488	1137	3	46	9	Y	42	84	1			21
03	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3650	1130	3	32	9	Y	29					50
04	DLQ G-10	1291	-0-	1291	4941	1271	3	20	9	Y	18	49	1			19
05	DLQ G-10	1296	-0-	1296	6237	1270	3	26	9	Y	24					43
06	DLQ G-10	1219	-0-	1219	7456	1199	3	20	9	Y	18	51	1			10

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7410 - 7769

01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	3	15	9	N	14					52
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	3	35	9	N	32					84
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	3	25	9	N	23	69	1			38
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2132	3	17	9	N	15					53
05	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1980	3	7	9	N	6					59
*06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1536	3	12	9	N	11	54	1			16

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1					32
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					32
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					35
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					35
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					35
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					35

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					31
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	3			N	-0-					31
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					31
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					31
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					31
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10	453	-0-	453	929	446	3	7	9	Y	6					34
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1408	477	3	2	9	Y	2					36
04	DLQ G-10	483	-0-	483	1891	480	3	3	9	Y	3					39
05	DLQ G-10	482	-0-	482	2373	480	3	2	9	Y	2					41
06	DLQ G-10	459	-0-	459	2832	459	3			Y	-0-					41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	616	3	3	9	Y	3					17
02	DLQ G-10	607	-0-	607	1226	601	3	6	9	Y	5					22
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1848	615	3	7	9	Y	6					28
04	DLQ G-10	698	-0-	698	2546	695	3	3	9	Y	3					31
05	DLQ G-10	722	-0-	722	3268	716	3	6	9	Y	5					36
*06	100 N	705	-0-	605	3873	702	3	3	9	Y	3					39

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	1694	3	4	9	Y	4	39	1			15
02	DLQ G-10	1427	-0-	1427	3125	1421	3	6	9	Y	5					20
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	4510	1382	3	3	9	Y	3					23
04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	6201	1690	3	1	9	Y	1					24
05	DLQ G-10	1704	-0-	1704	7905	1684	3	20	9	Y	18					42
*06	100 N	1579	-0-	1479	9384	1569	3	10	9	Y	9	36	1			15

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	972	3	40	9	Y	36	24	1			13
02	DLQ G-10	870	-0-	870	1882	870	3			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	775	-0-	775	2657	774	3	1	9	Y	1					14
04	DLQ G-10	956	-0-	956	3613	954	3	2	9	Y	2					16
05	DLQ G-10	921	-0-	921	4534	921	3			Y	-0-					16
*06	100 N	899	-0-	799	5333	896	3	3	9	Y	3					19

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	731	3	22	9	N	20					51
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	669	3	11	9	N	10					61
03	775 N	601	-0-	-174	-0-	592	3	9	9	N	8	53	1			16
04	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					16
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	N	3					19
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5					24

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	908	3	19	9	N	17					37
02	980 N	764	-0-	-216	-0-	758	3	6	9	N	5					42
03	930 N	617	-0-	-313	-0-	615	3	2	9	N	2					44
04	900 N	387	-0-	-513	-0-	387	3			N	-0-					44
05	837 N	529	-0-	-308	-0-	525	3	4	9	N	4					48
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					50

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

01	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	3			Y	-0-					50
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	2501	1217	3			Y	-0-					50
03	DLQ G-10	736	-0-	736	3237	736	3			Y	-0-					50
04	DLQ G-10	762	-0-	762	3999	762	3			Y	-0-					50
05	DLQ G-10	803	-0-	803	4802	802	3	1	9	Y	1					51
*06	100 N	604	-0-	504	5306	604	3			Y	-0-					51

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	3	4	9	N	4					55
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					55
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					55
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	701	3	12	9	N	11	47	1			19
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	749	3	3	9	N	3					22
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	419	3	3	9	Y	3					27
02	DLQ G-10	512	-0-	512	934	512	3			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	375	-0-	375	1309	373	3	2	9	Y	2					29
04	DLQ G-10	488	-0-	488	1797	488	3			Y	-0-					29
05	DLQ G-10	322	-0-	322	2119	322	3			Y	-0-					29
*06	100 N	519	-0-	419	2538	519	3			Y	-0-					29

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	N	5					22
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	851	3	1	9	N	1					23
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	827	3	3	9	N	3					26
04	930 N	893	-0-	-37	-0-	891	3	2	9	N	2					28
05	930 N	887	-0-	-43	-0-	883	3	4	9	N	4					32
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876	3	6	9	N	5					37

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	444	3	4	9	Y	4					23
02	DLQ G-10	468	-0-	468	916	467	3	1	9	Y	1					24
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1366	447	3	3	9	Y	3					27
04	DLQ G-10	499	-0-	499	1865	498	3	1	9	Y	1					28
05	DLQ G-10	454	-0-	454	2319	451	3	3	9	Y	3					31
*06	100 N	414	-0-	314	2633	411	3	3	9	Y	3					34

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

01	DLQ G-10	761	-0-	761	761	755	3	6	9	Y	5					36
02	DLQ G-10	743	-0-	743	1504	743	3			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	735	-0-	735	2239	735	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10	764	-0-	764	3003	764	3			Y	-0-					36
05	DLQ G-10	765	-0-	765	3768	762	3	3	9	Y	3					39
*06	100 N	793	-0-	693	4461	790	3	3	9	Y	3					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

01	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	2139	3	11	9	Y	10					22
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	4001	1849	3	2	9	Y	2					24
03	DLQ G-10	1823	-0-	1823	5824	1815	3	8	9	Y	7					31
04	DLQ G-10	2036	-0-	2036	7860	2029	3	7	9	Y	6					37
05	DLQ G-10	2042	-0-	2042	9902	2024	3	18	9	Y	16					53
*06	100 N	1909	-0-	1809	11711	1897	3	12	9	Y	11	48	1			16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

01	DLQ G-10	837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1480	642	3	1	9	Y	1					42
03	DLQ G-10	564	-0-	564	2044	561	3	3	9	Y	3					45
04	DLQ G-10	722	-0-	722	2766	721	3	1	9	Y	1					46
05	DLQ G-10	698	-0-	698	3464	694	3	4	9	Y	4					50
06	DLQ G-10	643	-0-	643	4107	643	3			Y	-0-					50

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	3	14	9	N	13	56	1			8
02	924 N	776	-0-	-148	-0-	775	3	1	9	N	1					9
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					9
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					12
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					12
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	881	3	2	9	N	2					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

01	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	2864	3	24	9	Y	22	56	1	2	8	-0-
02	DLQ G-10	2503	-0-	2503	5391	2471	3	32	9	Y	29					29
03	DLQ G-10	2309	-0-	2309	7700	2299	3	10	9	Y	9					38
04	DLQ G-10	2750	-0-	2750	10450	2731	3	19	9	Y	17					55
05	DLQ G-10	2673	-0-	2673	13123	2661	3	12	9	Y	11					66
06	DLQ G-10	2383	-0-	2383	15506	2369	3	14	9	Y	13					79

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10	187	-0-	187	414	187	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	197	-0-	197	611	197	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	313	-0-	313	924	313	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10	446	-0-	446	1370	446	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10	403	-0-	403	1773	403	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1068	510	3	3	9	Y	3					27
03	DLQ G-10	422	-0-	422	1490	420	3	2	9	Y	2					29
04	DLQ G-10	745	-0-	745	2235	744	3	1	9	Y	1					30
05	DLQ G-10	1205	-0-	1205	3440	1205	3			Y	-0-					30
06	DLQ G-10	1576	-0-	1576	5016	1576	3			Y	-0-					30

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	57	-0-	57	107	57	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	50	-0-	50	157	50	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10	73	-0-	73	230	73	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	63	-0-	63	293	59	3	4	9	Y	4					19
06	DLQ G-10	50	-0-	50	343	50	3			Y	-0-					19

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

01	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1141	3	15	9	Y	14					65
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2174	1008	3	10	9	Y	9					74
03	DLQ G-10	1065	-0-	1065	3239	1061	3	4	9	Y	4					78
04	DLQ G-10	1105	-0-	1105	4344	1095	3	10	9	Y	9	71	1			16
05	DLQ G-10	1106	-0-	1106	5450	1105	3	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10	1074	-0-	1074	6524	1074	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	676	3	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1256	579	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	571	-0-	571	1827	571	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	627	-0-	627	2454	625	3	2	9	Y	2					14
05	DLQ G-10	621	-0-	621	3075	620	3	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10	606	-0-	606	3681	606	3			Y	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	502	-0-	502	502	502	3			Y	-0-	53	1	1	5	3
02	DLQ G-10	694	-0-	694	1196	690	3	4	9	Y	4					7
03	DLQ G-10	417	-0-	417	1613	415	3	2	9	Y	2					9
04	DLQ G-10	778	-0-	778	2391	777	3	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	720	-0-	720	3111	716	3	4	9	Y	4					14
*06	100 N	436	-0-	336	3447	436	3			Y	-0-					14

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

01	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	1087	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	971	-0-	971	2058	971	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	954	-0-	954	3012	954	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10	1063	-0-	1063	4075	1063	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10	1048	-0-	1048	5123	1047	3	1	9	Y	1					15
*06	100 N	880	-0-	780	5903	879	3	1	9	Y	1					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	601	3	4	9	Y	4					43
02	DLQ G-10	575	-0-	575	1180	568	3	7	9	Y	6					49
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1595	413	3	2	9	Y	2					51
04	DLQ G-10	417	-0-	417	2012	417	3			Y	-0-	32	1			19
05	DLQ G-10	502	-0-	502	2514	502	3			Y	-0-					19
*06	100 N	429	-0-	329	2843	429	3			Y	-0-					19

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12	9	N	11	47	1			17
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	476	3	8	9	N	7					24
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	484	3	12	9	N	11					35
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	546	3	12	9	N	11					46
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	549	3	20	9	N	18	44	1			20
*06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					23

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

01	DLQ G-10	749	-0-	749	749	741	3	8	9	Y	7					28
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1358	602	3	7	9	Y	6					34
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1870	509	3	3	9	Y	3					37
04	DLQ G-10	680	-0-	680	2550	676	3	4	9	Y	4					41
05	DLQ G-10	701	-0-	701	3251	698	3	3	9	Y	3					44
*06	100 N	519	-0-	419	3670	517	3	2	9	Y	2					46

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	901	3	3	9	Y	3					30
02	DLQ G-10	793	-0-	793	1697	785	3	8	9	Y	7					37
03	DLQ G-10	684	-0-	684	2381	682	3	2	9	Y	2					39
04	DLQ G-10	933	-0-	933	3314	927	3	6	9	Y	5					44
05	DLQ G-10	863	-0-	863	4177	859	3	4	9	Y	4					48
*06	100 N	719	-0-	619	4796	717	3	2	9	Y	2					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	439	3	4	9	Y	4					39
02	DLQ G-10	370	-0-	370	813	367	3	3	9	Y	3					42
03	DLQ G-10	304	-0-	304	1117	303	3	1	9	Y	1					43
04	DLQ G-10	511	-0-	511	1628	510	3	1	9	Y	1					44
05	DLQ G-10	525	-0-	525	2153	525	3			Y	-0-					44
*06	100 N	481	-0-	381	2534	481	3			Y	-0-					44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					19
02	DLQ G-10	69	-0-	69	97	59	3	10	9	Y	9					28
03	DLQ G-10	57	-0-	57	154	56	3	1	9	Y	1					29
04	DLQ G-10	72	-0-	72	226	59	3	13	9	Y	12					41
05	DLQ G-10	67	-0-	67	293	64	3	3	9	Y	3					44
*06	100 N	66	-0-	-34	259	64	3	2	9	Y	2					46

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	330	-0-	330	730	329	3	1	9	Y	1					49
03	DLQ G-10	351	-0-	351	1081	351	3			Y	-0-					49
04	DLQ G-10	481	-0-	481	1562	481	3			Y	-0-					49
05	DLQ G-10	531	-0-	531	2093	528	3	3	9	Y	3					52
*06	100 N	509	-0-	409	2502	508	3	1	9	Y	1					53

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	3	11	9	N	10	42	1			14
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					16
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					17
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	843	3	4	9	N	4					21
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					24
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	760	3	6	9	N	5					29

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

01	DLQ G-10	684	-0-	684	684	674	3	10	9	Y	9					42
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1277	590	3	3	9	Y	3					45
03	DLQ G-10	584	-0-	584	1861	578	3	6	9	Y	5					50
04	DLQ G-10	625	-0-	625	2486	623	3	2	9	Y	2	43	1			9
05	DLQ G-10	642	-0-	642	3128	639	3	3	9	Y	3					12
*06	100 N	598	-0-	498	3626	597	3	1	9	Y	1					13

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	357	3	43	9	Y	39	75	1			15
02	DLQ G-10	332	-0-	332	732	318	3	14	9	Y	13					28
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1101	350	3	19	9	Y	17					45
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1520	378	3	41	9	Y	37	65	1			17
05	DLQ G-10	390	-0-	390	1910	368	3	22	9	Y	20					37
*06	100 N	377	-0-	277	2187	355	3	22	9	Y	20					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475	3	1	9	Y	1					36
02	DLQ G-10	424	-0-	424	900	422	3	2	9	Y	2					38
03	DLQ G-10	436	-0-	436	1336	436	3			Y	-0-					38
04	DLQ G-10	555	-0-	555	1891	551	3	4	9	Y	4					42
05	DLQ G-10	519	-0-	519	2410	518	3	1	9	Y	1					43
*06	100 N	503	-0-	403	2813	503	3			Y	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

01	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	1717	3	12	9	Y	11	51	1			10
02	DLQ G-10	1541	-0-	1541	3270	1530	3	11	9	Y	10					20
03	DLQ G-10	1591	-0-	1591	4861	1583	3	8	9	Y	7					27
04	DLQ G-10	1812	-0-	1812	6673	1802	3	10	9	Y	9					36
05	DLQ G-10	1857	-0-	1857	8530	1854	3	3	9	Y	3	31	1			8
*06	100 N	1714	-0-	1614	10144	1714	3			Y	-0-					8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	1225	3	31	9	Y	28	61	1			5
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2339	1077	3	6	9	Y	5					10
03	DLQ G-10	1154	-0-	1154	3493	1151	3	3	9	Y	3					13
04	DLQ G-10	1245	-0-	1245	4738	1243	3	2	9	Y	2					15
05	DLQ G-10	1267	-0-	1267	6005	1254	3	13	9	Y	12					27
*06	100 N	1205	-0-	1105	7110	1181	3	24	9	Y	22	36	1			13

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250	1240	3	10	9	Y	9	49	1	5	8	6
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	2379	1120	3	9	9	Y	8					14
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3447	1060	3	8	9	Y	7					21
04	DLQ G-10	1095	-0-	1095	4542	1089	3	6	9	Y	5					26
05	DLQ G-10	1167	-0-	1167	5709	1161	3	6	9	Y	5					31
*06	100 N	1048	-0-	948	6657	1044	3	4	9	Y	4					35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	331	-0-	331	331	328	3	3	9	Y	3					52
02	DLQ G-10	351	-0-	351	682	349	3	2	9	Y	2	35	1			19
03	DLQ G-10	248	-0-	248	930	248	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1363	433	3			Y	-0-					19
05	DLQ G-10	437	-0-	437	1800	436	3	1	9	Y	1					20
*06	100 N	489	-0-	389	2189	488	3	1	9	Y	1					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	2423	3	65	9	Y	59	92	1			30
02	DLQ G-10	2146	-0-	2146	4634	2126	3	20	9	Y	18					48
03	DLQ G-10	2111	-0-	2111	6745	2076	3	35	9	Y	32					80
04	DLQ G-10	2304	-0-	2304	9049	2271	3	33	9	Y	30	72	1			38
05	DLQ G-10	2060	-0-	2060	11109	2049	3	11	9	Y	10					48
*06	100 N	1953	-0-	1853	12962	1934	3	19	9	Y	17					65

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	178	-0-	178	394	178	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	207	-0-	207	601	205	3	2	9	Y	2					7
04	DLQ G-10	233	-0-	233	834	233	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10	258	-0-	258	1092	257	3	1	9	Y	1					8
*06	100 N	208	-0-	108	1200	208	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	504	-0-	504	504	504	3			Y	-0-					42
02	DLQ G-10	440	-0-	440	944	439	3	1	9	Y	1					43
03	DLQ G-10	461	-0-	461	1405	459	3	2	9	Y	2					45
04	DLQ G-10	522	-0-	522	1927	516	3	6	9	Y	5					50
05	DLQ G-10	480	-0-	480	2407	480	3			Y	-0-	38	1			12
*06	100 N	452	-0-	352	2759	452	3			Y	-0-					12

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1669	3	24	9	N	22					50
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	3	13	9	N	12	47	1			15
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1453	3	2	9	N	2					17
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	3	14	9	N	13					30
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	3	6	9	N	5					35
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1582	3	10	9	N	9					44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	1092	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2110	1018	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	968	-0-	968	3078	968	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	804	-0-	804	3882	804	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	715	-0-	715	4597	715	3			Y	-0-					-0-
*06	100 N	713	-0-	613	5210	713	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	691	3	11	9	Y	10					33
02	DLQ G-10	797	-0-	797	1499	777	3	20	9	Y	18					51
03	DLQ G-10	754	-0-	754	2253	754	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10	807	-0-	807	3060	807	3			Y	-0-	41	1			10
05	DLQ G-10	797	-0-	797	3857	797	3			Y	-0-					10
*06	100 N	759	-0-	659	4516	753	3	6	9	Y	5					15

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

01	DLQ G-10	861	-0-	861	861	855	3	6	9	Y	5					47
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1660	790	3	9	9	Y	8					55
03	DLQ G-10	784	-0-	784	2444	782	3	2	9	Y	2					57
04	DLQ G-10	787	-0-	787	3231	784	3	3	9	Y	3	42	1			18
05	DLQ G-10	812	-0-	812	4043	810	3	2	9	Y	2					20
*06	100 N	796	-0-	696	4739	796	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1316	3	9	9	Y	8					48
02	DLQ G-10	1119	-0-	1119	2444	1113	3	6	9	Y	5					53
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	3565	1115	3	6	9	Y	5					58
04	DLQ G-10	1257	-0-	1257	4822	1254	3	3	9	Y	3	49	1			12
05	DLQ G-10	1257	-0-	1257	6079	1248	3	9	9	Y	8					20
06	DLQ G-10	1075	-0-	1075	7154	1067	3	8	9	Y	7					27

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

01	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	1802	3	17	9	Y	15	10	1			42
02	DLQ G-10	1611	-0-	1611	3430	1604	3	7	9	Y	6					48
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	4912	1482	3			Y	-0-					48
04	DLQ G-10	1543	-0-	1543	6455	1543	3			Y	-0-					48
05	DLQ G-10	1312	-0-	1312	7767	1312	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10	1270	-0-	1270	9037	1270	3			Y	-0-					48

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	3	19	9	N	17	60	1			12
02	1204 N	1041	-0-	-163	-0-	1040	3	1	9	N	1					13
03	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1054	3	4	9	N	4					17
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					20
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	N	2					22
*06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	506	3	2	9	Y	2					22
02	DLQ G-10	460	-0-	460	968	454	3	6	9	Y	5					27
03	DLQ G-10	458	-0-	458	1426	458	3			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	503	-0-	503	1929	503	3			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	495	-0-	495	2424	494	3	1	9	Y	1					28
06	DLQ G-10	468	-0-	468	2892	468	3			Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					18
02	DLQ G-10	1	-0-	1	128	1	3			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					18

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	N	8					38
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5					43
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					43
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	361	3	4	9	N	4					47
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	476	3	7	9	N	6	36	1			17
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1					18

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	893	3	8	9	N	7					42
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					43
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	797	3	3	9	N	3					46
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	862	3	2	9	N	2					48
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					48
06	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					48

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	3	13	9	N	12					35
02	1456 N	1172	-0-	-284	-0-	1172	3			N	-0-					35
03	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1086	3	6	9	N	5					40
04	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	1204	3	25	9	N	23	41	1			22
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1100	3	1	9	N	1					23
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	321	-0-	321	697	321	3			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	296	-0-	296	993	296	3			Y	-0-					15
04	DLQ G-10	409	-0-	409	1402	409	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	399	-0-	399	1801	399	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	390	-0-	390	2191	390	3			Y	-0-					15

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	42	1			18
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	N	4					22
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					27
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	N	3					30
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					33
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					35

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	873	3	66	9	Y	60	58	1			18
02	DLQ G-10	777	-0-	777	1716	773	3	4	9	Y	4					22
03	DLQ G-10	771	-0-	771	2487	768	3	3	9	Y	3					25
04	DLQ G-10	861	-0-	861	3348	850	3	11	9	Y	10					35
05	DLQ G-10	823	-0-	823	4171	821	3	2	9	Y	2					37
06	DLQ G-10	772	-0-	772	4943	769	3	3	9	Y	3					40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10	295	-0-	295	631	295	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	294	-0-	294	925	294	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	314	-0-	314	1239	314	3			Y	-0-					20
05	DLQ G-10	727	-0-	727	1966	727	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10	893	-0-	893	2859	891	3	2	9	Y	2					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	817	3	17	9	Y	15					35
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1596	745	3	17	9	Y	15					50
03	DLQ G-10	753	-0-	753	2349	724	3	29	9	Y	26					76
04	DLQ G-10	852	-0-	852	3201	799	3	53	9	Y	48	87	1			37
05	DLQ G-10	844	-0-	844	4045	832	3	12	9	Y	11					48
06	DLQ G-10	734	-0-	734	4779	732	3	2	9	Y	2					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1890	3	11	9	Y	10					32
02	DLQ G-10	1650	-0-	1650	3551	1641	3	9	9	Y	8					40
03	DLQ G-10	1645	-0-	1645	5196	1643	3	2	9	Y	2					42
04	DLQ G-10	1763	-0-	1763	6959	1763	3			Y	-0-					42
05	DLQ G-10	1792	-0-	1792	8751	1792	3			Y	-0-	7	1			35
06	DLQ G-10	1682	-0-	1682	10433	1679	3	3	9	Y	3					38

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	35	1			16
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					18
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	590	3	2	9	N	2					20
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	N	3					23
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	628	3	2	9	N	2					25
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					25

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

01	DLQ G-10	3359	-0-	3359	3359	3337	3	22	9	Y	20					46
02	DLQ G-10	3266	-0-	3266	6625	3254	3	12	9	Y	11	38	1	2	8	17
03	DLQ G-10	3171	-0-	3171	9796	3163	3	8	9	Y	7					24
04	DLQ G-10	3466	-0-	3466	13262	3462	3	4	9	Y	4					28
05	DLQ G-10	3507	-0-	3507	16769	3507	3			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	3107	-0-	3107	19876	3107	3			Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

01	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	2288	3	7	9	Y	6	41	1			14
02	DLQ G-10	2016	-0-	2016	4311	2016	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	1906	-0-	1906	6217	1906	3			Y	-0-					14
04	DLQ G-10	2216	-0-	2216	8433	2216	3			Y	-0-					14
05	DLQ G-10	2211	-0-	2211	10644	2211	3			Y	-0-					14
06	DLQ G-10	2062	-0-	2062	12706	2062	3			Y	-0-					14

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	65	1			16
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	1082	3	3	9	N	3					19
03	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2	9	N	2					21
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11	9	N	10					31
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9	9	N	8					39
*06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	3	7	9	N	6					45

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	1528	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2893	1365	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1342	-0-	1342	4235	1342	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1505	-0-	1505	5740	1505	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1489	-0-	1489	7229	1489	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1420	-0-	1420	8649	1420	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7	9	N	6					23
02	1400 N	1370	-0-	-30	-0-	1366	3	4	9	N	4					27
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	3	3	9	N	3					30
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	N	5					35
05	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1452	3	8	9	N	7					42
*06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	3	14	9	N	13					55

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	N	6					22
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					22
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					22
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					22
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	311	3	1	9	N	1					23
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					43
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8					51
03	1023 N	847	-0-	-176	-0-	843	3	4	9	N	4					55
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					55
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	978	3	10	9	N	9					64
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	951	3	18	9	N	16	55	1			25

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1					30
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	653	3	1	9	N	1					31
03	713 N	668	-0-	-45	-0-	665	3	3	9	N	3					34
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					36
05	713 N	705	-0-	-8	-0-	699	3	6	9	N	5					41
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	N	7					48

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1862	3	11	9	N	10	51	1			10
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	3	2	9	N	2					12
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	3	2	9	N	2					14
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	3	2	9	N	2					16
05	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1879	3	24	9	N	22					38
*06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1767	3	11	9	N	10					48

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5	47	1			17
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1221	3	8	9	N	7					24
03	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1236	3	6	9	N	5					29
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	3	2	9	N	2					31
05	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1312	3	4	9	N	4					35
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	3	2	9	N	2					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	3	13	9	N	12	52	1			8
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2794	3	32	9	N	29					37
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	3	14	9	N	13					50
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2768	3	43	9	N	39	64	1			25
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2523	3	10	9	N	9					34
*06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2495	3	13	9	N	12					46

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

01	DLQ	G-10	2901	-0-	2901	2901	2892	3	9	9	Y	8	58	1			17
02	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	5373	2472	3			Y	-0-					17
03	DLQ	G-10	2330	-0-	2330	7703	2330	3			Y	-0-					17
04	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	10233	2530	3			Y	-0-					17
05	DLQ	G-10	2716	-0-	2716	12949	2712	3	4	9	Y	4					21
06	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	15565	2609	3	7	9	Y	6					27

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					36
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-					36
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	584	3	1	9	N	1					37
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	592	3	1	9	N	1					38
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	573	3	8	9	N	7					45
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	497	3	8	9	N	7					52

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

01	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	2810	2810	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	5118	2308	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2299	-0-	2299	7417	2299	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2541	-0-	2541	9958	2541	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2607	-0-	2607	12565	2607	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2540	-0-	2540	15105	2540	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3806	3	31	9	N	28	56	1			100
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3386	3	29	9	N	26					126
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3484	3	21	9	N	19	59	1			86
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3854	3	17	9	N	15					101
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3856	3	39	9	N	35	40	1			96
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3285	3	13	9	N	12					108

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6					41
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1					42
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	3	3	9	N	3					45
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	734	3	15	9	N	14	44	1			15
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	3	9	9	N	8					23
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	N	5					28

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

01	6820	X	5873	-0-	-947	-0-	5836	3	37	9	N	34	56	1			27
02	6160	X	5304	-0-	-856	-0-	5272	3	32	9	N	29					56
03	6479	X	5359	-0-	-1120	-0-	5314	3	45	9	N	41	83	1			14
04	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	5890	3	15	9	N	14					28
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5867	3	32	9	N	29					57
06	5670	X	5519	-0-	-151	-0-	5474	3	45	9	N	41	78	1			20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	1324	3	18	9	Y	16	57	1			22
02	DLQ G-10	1150	-0-	1150	2492	1143	3	7	9	Y	6					28
03	DLQ G-10	1119	-0-	1119	3611	1111	3	8	9	Y	7					35
04	DLQ G-10	1309	-0-	1309	4920	1296	3	13	9	Y	12					47
05	DLQ G-10	1055	-0-	1055	5975	1052	3	3	9	Y	3					50
06	DLQ G-10	1130	-0-	1130	7105	1130	3			Y	-0-					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	635	3	12	9	Y	11	33	1			69
02	DLQ G-10	552	-0-	552	1199	517	3	35	9	Y	32					101
03	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2562	1310	3	53	9	Y	48	36	1			113
04	0 W	1369	-0-	1369	3931	1336	3	33	9	Y	30					143
05	DLQ G-10	1705	-0-	1705	5636	1703	3	2	9	Y	2					145
06	DLQ G-10	1536	-0-	1536	7172	1517	3	19	9	Y	17	49	1			113

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	3	35	9	N	32					65
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					65
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	262	3	47	9	N	43					108
04	0 W	674	-0-	674	674	586	3	88	9	N	80	146	1			42
05	0 W	678	-0-	678	1352	637	3	41	9	N	37	54	1			25
*06	2412 N	1060	-0-	-1352	-0-	1018	3	42	9	N	38					63

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

01	1271 X	766	-0-	-505	-0-	752	3	14	9	N	13					56
02	2128 X	619	-0-	-1509	-0-	619	3			N	-0-					56
03	2356 X	1964	-0-	-392	-0-	1949	3	15	9	N	14					70
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2545	3	39	9	N	35	85	1			20
05	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2055	3	14	9	N	13					33
06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	1854	3	4	9	N	4					37

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	N	8					41
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	467	2	1	9	N	1					42
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	N	6					48
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	481	2	12	9	N	11					59
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	305	2	8	9	N	7	57	1			9
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	358	2	6	9	N	5					14

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2006	-0-	2006	2006	1997	2	9	9	Y	8					46
02	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3927	1917	2	4	9	Y	4					50
03	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5846	1913	2	6	9	Y	5					55
04	DLQ G-10		950	-0-	950	6796	944	2	6	9	Y	5					60
05	DLQ G-10		903	-0-	903	7699	901	2	2	9	Y	2					62
*06	2900	N	730	-0-	-2170	5529	726	2	4	9	Y	4	60	1			6

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					191
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					191
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					191
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					191
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					191
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					191

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					89
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					92
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					92
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2	9	N	2					94
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					99
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					100

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	662	2	6	9	N	5					169
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					176
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	782	2	19	9	N	17					193
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	821	2	31	9	N	28					221
05	775	N	677	-0-	-98	-0-	658	2	19	9	N	17	183	1			55
06	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					55

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2016	2	21	9	N	19					86
02	1876	N	1792	-0-	-84	-0-	1791	2	1	9	N	1					87
03	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1937	2	10	9	N	9					96
04	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1857	2	21	9	N	19					115
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2085	2	18	9	N	16	120	1			11
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					26

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	460	2	22	9	Y	20					91
02	DLQ G-10		312	-0-	312	794	304	2	8	9	Y	7					98
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1350	548	2	8	9	Y	7					105
04	DLQ G-10		1439	-0-	1439	2789	1421	2	18	9	Y	16					121
05	DLQ G-10		2107	-0-	2107	4896	2101	2	6	9	Y	5					126
*06	2900	N	1978	-0-	-922	3974	1963	2	15	9	Y	14	125	1			15

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					140
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					140
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	125	1			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					15

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	31	1	595	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	29	1	579	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	28	1	597	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	575	3	Y	12	12	1			8
							13	9									

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	589 N	576	-0-	-13	-0-	26	1	536	3	Y	13	15	1			6
						14	9									
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	22	1	462	3	Y	11	8	1			9
						12	9									
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	27	1	509	3	Y	12	15	1			6
						13	9									
04	570 N	516	-0-	-54	-0-	24	1	480	3	Y	11	11	1			6
						12	9									
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	23	1	480	3	Y	10	9	1			7
						11	9									
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	21	1	456	3	Y	9	10	1			6
						10	9									

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

01	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	478	3	Y	11	13	1			5
						12	9									
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	20	1	402	3	Y	9	7	1			7
						10	9									
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	13	14	1			6
						14	9									
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	11	11	1			6
						12	9									
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	Y	10	9	1			7
						11	9									
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	22	1	470	3	Y	9	10	1			6
						10	9									

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	Y	17	13	1			6
						19	9									
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	1	1	30	3	Y	1	5	1			2
						1	9									
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	8	6	1			4
						9	9									
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	7	7	1			4
						8	9									
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	6	6	1			4
						7	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

01	465 N	36	-0-	-429	-0-	2	1	33	3	Y	1	5	1			2
						1	9									
02	392 N	48	-0-	-344	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	Y	11	7	1			6
						12	9									
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	9	10	1			5
						10	9									
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	9	8	1			6
						10	9									
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	19	1	407	3	Y	8	9	1			5
						9	9									

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					53
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	3	3	9	N	3					56
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	3			N	-0-					56
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					56
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					56
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					56

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	837 N	807	-0-	-30	-0-	37	1	768	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	734	3	Y	5	6	1			4
						6	9									
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	36	1	724	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	34	1	723	3	Y	5	4	1			5
						6	9									
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	33	1	699	3	Y	6	6	1			5
						7	9									

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	Y	21	23	1			9
						23	9									
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	Y	20	14	1			15
						22	9									
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	898	3	Y	22	26	1			11
						24	9									
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	42	1	846	3	Y	18	19	1			10
						20	9									
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	40	1	848	3	Y	17	15	1			12
						19	9									
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	38	1	807	3	Y	16	17	1			11
						18	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	10	1			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	3					8
							3	9									
*05	279	N	216	-0-	-63	-0-	13	1	202	3	Y	1					9
							1	9									
*06	210	N	19	-0-	-191	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	7	1			2

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	4					12
							4	9									
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	3					15
							3	9									
*06	450	N	325	-0-	-125	-0-	19	1	304	3	Y	2	12	1			5
							2	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	27	1	550	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	23	1	474	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	26	1	493	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	23	1	467	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	467	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	21	1	446	3	Y	10	10	1			6
							11	9									

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	67	1	1370	3	Y	33	39	1			15
							36	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	3	Y	31	22	1			24
							34	9									
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	73	1	1390	3	Y	34	41	1			17
							37	9									
04	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	63	1	1267	3	Y	28	29	1			16
							31	9									
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	60	1	1274	3	Y	25	23	1			18
							28	9									
06	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	58	1	1232	3	Y	24	26	1			16
							26	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	461	-0-	-438	-0-	45	1	407	3	Y	8					22
							9	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	23	19	1			26
							25	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	86	1	661	3	Y	26	24	1			28
							29	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	110	1	796	3	Y	42	50	1			20
							46	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	899	3	Y	28	29	1			19
							31	9									
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	920	3	Y	25					44
							28	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	39	1	744	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	30	1	582	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	34	1	602	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	32	1	592	3	Y	20	16	1			13
							22	9									
*05	682	N	422	-0-	-260	-0-	25	1	385	3	Y	11	15	1			9
							12	9									
*06	630	N	531	-0-	-99	-0-	31	1	486	3	Y	13	12	1			10
							14	9									

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	16	1	337	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	19	1	367	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	18	1	358	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	362	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	9	8	1			6
							10	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2779	-0-	-600	-0-	126	1	2585	3	Y	62	71	1			29
							68	9									
02	3052	X	2517	-0-	-535	-0-	114	1	2344	3	Y	54	40	1			43
							59	9									
03	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	132	1	2521	3	Y	61	73	1			31
							67	9									
04	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	117	1	2359	3	Y	51	53	1			29
							56	9									
05	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	121	1	2564	3	Y	50	43	1			36
							55	9									
06	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	108	1	2308	3	Y	47	52	1			31
							52	9									

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1348	3	Y	33	30	1			13
							36	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	3	Y	25	19	1			19
							28	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	977	3	Y	24	31	1			12
							26	9									
04	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	52	1	1042	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
05	1302	N	860	-0-	-442	-0-	38	1	805	3	Y	15	17	1			11
							17	9									
06	1020	N	304	-0-	-716	-0-	13	1	284	3	Y	6	13	1			4
							7	9									

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	36	43	1			17
							40	9									
02	2100	X	1461	-0-	-639	-0-	66	1	1360	3	Y	32	24	1			25
							35	9									
03	2325	X	1500	-0-	-825	-0-	73	1	1390	3	Y	34	42	1			17
							37	9									
04	2250	X	1391	-0-	-859	-0-	64	1	1296	3	Y	28	29	1			16
							31	9									
05	1705	X	1378	-0-	-327	-0-	61	1	1289	3	Y	25	23	1			18
							28	9									
06	1590	X	1309	-0-	-281	-0-	57	1	1224	3	Y	25	27	1			16
							28	9									

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	3	Y	29	35	1			14
							32	9									
02	1904	X	1076	-0-	-828	-0-	49	1	1002	3	Y	23	18	1			19
							25	9									
03	2108	X	1154	-0-	-954	-0-	56	1	1069	3	Y	26	32	1			13
							29	9									
04	2040	X	1029	-0-	-1011	-0-	48	1	958	3	Y	21	22	1			12
							23	9									
05	1426	X	920	-0-	-506	-0-	41	1	860	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
06	1230	X	742	-0-	-488	-0-	33	1	694	3	Y	14	17	1			9
							15	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	906	-0-	-272	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	930	-0-	-150	-0-	930	3			N	-0-					-0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	52	1	1075	3	Y	26	30	1			12
						29	9									
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	980	3	Y	23	17	1			18
						25	9									
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	3	Y	28	32	1			14
						31	9									
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1058	3	Y	23	24	1			13
						25	9									
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	51	1	1070	3	Y	21	19	1			15
						23	9									
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	50	1	1060	3	Y	21	22	1			14
						23	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	965	3	Y	7	31	1			4
						8	9									
02	1260 N	872	-0-	-388	-0-	42	1	818	3	Y	11	4	1			11
						12	9									
03	1395 X	1222	-0-	-173	-0-	64	1	1145	3	Y	12	3	1			20
						13	9									
04	1350 X	808	-0-	-542	-0-	40	1	758	3	Y	9	1	1			28
						10	9									
*05	961 N	512	-0-	-449	-0-	30	1	478	3	Y	4	1	1			31
						4	9									
*06	1170 N	198	-0-	-972	-0-	12	1	185	3	Y	1	25	1			7
						1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	1987	3	Y	41	45	1			24
						45	9									
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	3	Y	31	34	1			21
						34	9									
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	22	31	1			12
						24	9									
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	11	16	1			7
						12	9									
*05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	983	3	Y	30	13	1			24
						33	9									
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1023	3	Y	27	29	1			22
						30	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1203	3	Y	25	32	1			15
							28	9									
02	1288	N	910	-0-	-378	-0-	43	1	845	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
03	1240	N	456	-0-	-784	-0-	24	1	420	3	Y	11	19	1			6
							12	9									
04	1260	N	314	-0-	-946	-0-	15	1	289	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*05	1023	N	406	-0-	-617	-0-	24	1	370	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
*06	450	N	106	-0-	-344	-0-	6	1	98	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

01	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	1330	3	14	9	N	13					102
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					102
03	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1275	3			N	-0-					102
04	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	1146	3	25	9	N	23					125
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1220	3	37	9	N	34					159
06	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1048	3	3	9	N	3					135

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

01	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

01	1395	X	647	-0-	-748	-0-	32	1	608	3	Y	6	32	1			4
							7	9									
02	1260	X	1140	-0-	-120	-0-	55	1	1070	3	Y	14	4	1			14
							15	9									
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	12	3	1			23
							13	9									
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	3	Y	17	1	1			39
							19	9									
*05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
*06	1290	X	989	-0-	-301	-0-	59	1	922	3	Y	7	37	1			16
							8	9									

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

01	744	N	454	-0-	-290	-0-	22	1	428	3	Y	4	23	1			3
							4	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	Y	7	2	1			13
							8	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	Y	7					20
							8	9									
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	5	1	1			24
							6	9									
*06	690	N	554	-0-	-136	-0-	33	1	515	3	Y	5	20	1			9
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	3	Y	40	47	1			19
						44	9									
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	3	Y	33	25	1			27
						36	9									
03	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	83	1	1587	3	Y	38	46	1			19
						42	9									
04	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	76	1	1538	3	Y	34	34	1			19
						37	9									
05	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	73	1	1554	3	Y	31	28	1			22
						34	9									
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	70	1	1489	3	Y	30	32	1			20
						33	9									

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

01	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	77	1	1586	3	Y	37	43	1			17
						41	9									
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	3	Y	32	24	1			25
						35	9									
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	3	Y	37	44	1			18
						41	9									
04	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	72	1	1453	3	Y	32	32	1			18
						35	9									
05	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	70	1	1486	3	Y	29	26	1			21
						32	9									
06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	68	1	1444	3	Y	29	31	1			19
						32	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	145	-0-	-351	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	3	Y	27	36	1			16
						30	9									
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1073	3	Y	26	24	1			18
						29	9									
03	1426 N	1284	-0-	-142	-0-	67	1	1183	3	Y	31	32	1			17
						34	9									
04	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	60	1	1113	3	Y	37	30	1			24
						41	9									
*05	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	63	1	990	3	Y	30	30	1			24
						33	9									
*06	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	70	1	1098	3	Y	29	30	1			23
						32	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	360	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	4					12
							4	9									
*05	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	344	3	Y	2					14
							2	9									
*06	420	N	290	-0-	-130	-0-	17	1	271	3	Y	2	11	1			5
							2	9									

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	3	Y	12	51	1			7
							13	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	3	Y	20	7	1			20
							22	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	3	Y	15	4	1			31
							17	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	3	Y	16	1	1			46
							18	9									
*05	1705	N	603	-0-	-1102	-0-	35	1	564	3	Y	4	1	1			49
							4	9									
*06	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	95	1	1490	3	Y	12	40	1			21
							13	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	61	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	13	3	1	7	8	4
							14	9									
*05	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	129	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	71	1	1364	3	Y	28	40	1			17
							31	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	3	Y	28	26	1			19
							31	9									
03	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	63	1	1117	3	Y	30	33	1			16
							33	9									
04	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	59	1	1107	3	Y	37	29	1			24
							41	9									
*05	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	64	1	997	3	Y	30	30	1			24
							33	9									
*06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	67	1	1055	3	Y	28	30	1			22
							31	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	976	-0-	-171	-0-	47	1	909	3	Y	18	26	1			11
							20	9									
02	1204	N	802	-0-	-402	-0-	38	1	744	3	Y	18	17	1			12
							20	9									
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	51	1	911	3	Y	24	23	1			13
							26	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	3	Y	37	26	1			24
							41	9									
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	837	3	Y	25	29	1			20
							28	9									
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	3	Y	29	26	1			23
							32	9									

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	306	-0-	-314	-0-	14	1	284	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	15	8	1	1	8	10
							17	9									
03	651	N	185	-0-	-466	-0-	9	1	172	3	Y	4	12	1			2
							4	9									
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	713	N	128	-0-	-585	-0-	6	1	119	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	159	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	734	3	Y	5	24	1			3
							6	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	Y	14	4	1			13
							15	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	Y	10	3	1			20
							11	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	990	3	Y	13	1	1			32
							14	9									
*05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	61	1	985	3	Y	7	1	1			38
							8	9									
*06	1110	N	769	-0-	-341	-0-	46	1	716	3	Y	6	31	1			13
							7	9									

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	17	1	335	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	14	1	270	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	Y	4					10
							4	9									
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	2					12
							2	9									
*06	330	N	237	-0-	-93	-0-	14	1	222	3	Y	1	9	1			4
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	285	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	11	1	238	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	69	1	1326	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	59	1	1240	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	56	1	1193	3	Y	9	10	1			8
							10	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

01	775	N	695	-0-	-80	-0-	71	1	556	3	Y	62	2	8			146
							68	9									
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	64	1	472	3	Y	21	6	8			161
							23	9									
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	48	1	442	3	Y	4	3	8			162
							4	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	Y	60	156	1	7	8	59
							66	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	Y	62					121
							68	9									
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	417	3	Y	25					146
							28	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1045	3	Y	22	28	1			13
							24	9									
02	1120	N	867	-0-	-253	-0-	41	1	805	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	56	1	984	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	48	1	904	3	Y	30	25	1			19
							33	9									
*05	961	N	936	-0-	-25	-0-	55	1	851	3	Y	27	25	1			21
							30	9									
*06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	56	1	882	3	Y	23	25	1			19
							25	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2344	-0-	-539	-0-	114	1	2179	3	Y	46	55	1			27
							51	9									
02	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	83	1	1615	3	Y	39	39	1			27
							43	9									
03	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	100	1	1773	3	Y	46	48	1			25
							51	9									
04	2280	X	1900	-0-	-380	-0-	93	1	1743	3	Y	58	46	1			37
							64	9									
*05	2356	X	1725	-0-	-631	-0-	101	1	1571	3	Y	48	47	1			38
							53	9									
*06	2280	X	1926	-0-	-354	-0-	112	1	1763	3	Y	46	47	1			37
							51	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	835	-0-	-188	-0-	41	1	776	3	Y	16	21	1			10
							18	9									
02	868	N	690	-0-	-178	-0-	33	1	640	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	37	1	659	3	Y	16	18	1			9
							18	9									
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	31	1	579	3	Y	19	16	1			12
							21	9									
*05	775	N	588	-0-	-187	-0-	34	1	535	3	Y	17	16	1			13
							19	9									
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	Y	19	17	1			15
							21	9									

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	183	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	168	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	173	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2060	-0-	-203	-0-	100	1	1917	3	Y	39	45	1			23
							43	9									
02	2044	X	1592	-0-	-452	-0-	76	1	1476	3	Y	36	35	1			24
							40	9									
03	2263	X	1807	-0-	-456	-0-	94	1	1665	3	Y	44	44	1			24
							48	9									
04	2040	X	1441	-0-	-599	-0-	71	1	1322	3	Y	44	40	1			28
							48	9									
*05	2046	X	1615	-0-	-431	-0-	94	1	1471	3	Y	45	37	1			36
							50	9									
*06	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	98	1	1545	3	Y	41	44	1			33
							45	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	19	1	373	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	15	1	293	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	16	1	280	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	282	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
*05	341	N	269	-0-	-72	-0-	16	1	244	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
*06	300	N	211	-0-	-89	-0-	12	1	193	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1578	-0-	-468	-0-	77	1	1468	3	Y	30	40	1			18
							33	9									
02	1848	X	907	-0-	-941	-0-	43	1	842	3	Y	20	24	1			14
							22	9									
03	2046	X	1353	-0-	-693	-0-	70	1	1247	3	Y	33	29	1			18
							36	9									
04	1770	X	946	-0-	-824	-0-	46	1	868	3	Y	29	28	1			19
							32	9									
*05	1581	X	458	-0-	-1123	-0-	27	1	418	3	Y	12	21	1			10
							13	9									
*06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	131	1	2057	3	Y	57	21	1	2	8	44
							63	9									

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	3	Y	47	40	1			28
							52	9									
02	1596	X	1492	-0-	-104	-0-	71	1	1385	3	Y	33	38	1			23
							36	9									
03	1767	X	1253	-0-	-514	-0-	65	1	1155	3	Y	30	37	1			16
							33	9									
04	2340	X	1440	-0-	-900	-0-	71	1	1321	3	Y	44	32	1			28
							48	9									
*05	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	43	1	678	3	Y	20	32	1			16
							22	9									
*06	2370	X	1295	-0-	-1075	-0-	75	1	1185	3	Y	32	23	1			25
							35	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	932	-0-	-587	-0-	45	1	867	3	Y	18	30	1			11
							20	9									
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	60	1	1169	3	Y	28	20	1			19
							31	9									
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	63	1	1116	3	Y	30	33	1			16
							33	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1198	3	Y	40	30	1			26
							44	9									
*05	1395	N	987	-0-	-408	-0-	58	1	899	3	Y	27	31	1			22
							30	9									
*06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	60	1	948	3	Y	25	27	1			20
							28	9									

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1608	3	Y	34	41	1			20
							37	9									
02	1456	X	1141	-0-	-315	-0-	54	1	1059	3	Y	25	28	1			17
							28	9									
03	1581	X	1477	-0-	-104	-0-	77	1	1360	3	Y	36	34	1			19
							40	9									
04	1680	X	1363	-0-	-317	-0-	67	1	1250	3	Y	42	34	1			27
							46	9									
*05	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	74	1	1154	3	Y	35	34	1			28
							39	9									
*06	1680	X	1351	-0-	-329	-0-	79	1	1236	3	Y	33	35	1			26
							36	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	86	1	1647	3	Y	34	46	1			20
							37	9									
02	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	68	1	1337	3	Y	32	30	1			22
							35	9									
03	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	86	1	1515	3	Y	39	40	1			21
							43	9									
04	1740	X	1565	-0-	-175	-0-	77	1	1434	3	Y	49	39	1			31
							54	9									
*05	1829	X	1352	-0-	-477	-0-	79	1	1232	3	Y	37	38	1			30
							41	9									
*06	1710	X	1446	-0-	-264	-0-	84	1	1323	3	Y	35	37	1			28
							39	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	79	1	1510	3	Y	32	42	1			19
							35	9									
02	1596	N	1377	-0-	-219	-0-	65	1	1279	3	Y	30	28	1			21
							33	9									
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	78	1	1383	3	Y	37	38	1			20
							41	9									
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	71	1	1317	3	Y	44	36	1			28
							48	9									
*05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	73	1	1142	3	Y	35	35	1			28
							39	9									
*06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	79	1	1247	3	Y	32	34	1			26
							35	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	924	N	496	-0-	-428	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	5	1	93	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	3	1	56	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
*06	360	N	346	-0-	-14	-0-	20	1	317	3	Y	8	9	1			7
							9	9									

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	3	Y	22	9	1			13
							24	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	828	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	Y	18	22	1			10
							20	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	Y	20	17	1			13
							22	9									
*05	527	N	480	-0-	-47	-0-	28	1	437	3	Y	14	16	1			11
							15	9									
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	Y	16	14	1			13
							18	9									

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	34	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	46	1	1061	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	42	1	1015	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	3	Y	36	42	1			17
							40	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	31	23	1			25
							34	9									
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	76	1	1463	3	Y	35	42	1			18
							39	9									
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	70	1	1416	3	Y	31	31	1			18
							34	9									
05	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	68	1	1446	3	Y	28	26	1			20
							31	9									
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	66	1	1402	3	Y	29	30	1			19
							32	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	1103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1095	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1176	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1114	3	2	9	N	2	2	8			-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	27	1	501	3	Y	17	13	1			11
							19	9									
*05	589	N	486	-0-	-103	-0-	28	1	444	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	Y	12	13	1			10
							13	9									

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	131	1	2515	3	Y	52	74	1			31
							57	9									
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	116	1	2270	3	Y	55	48	1	1	8	37
							61	9									
03	3286	X	2379	-0-	-907	-0-	124	1	2191	3	Y	58	64	1			31
							64	9									
04	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	132	1	2457	3	Y	82	61	1			52
							90	9									
*05	3007	X	2251	-0-	-756	-0-	131	1	2051	3	Y	63	65	1			50
							69	9									
*06	2610	X	2216	-0-	-394	-0-	129	1	2029	3	Y	53	60	1			43
							58	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	15	1	286	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	12	1	236	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
*05	279	N	238	-0-	-41	-0-	14	1	217	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*06	300	N	241	-0-	-59	-0-	14	1	220	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	53	1	1082	3	Y	26	30	1			12
							29	9									
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	42	1	870	3	Y	20	16	1			16
							22	9									
03	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	53	1	1016	3	Y	25	29	1			12
							28	9									
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	48	1	961	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	43	1	917	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	45	1	969	3	Y	20	20	1			13
							22	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	599	-0-	-207	-0-	29	1	558	3	Y	11	15	1			7
							12	9									
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	23	1	456	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	26	1	457	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	27	1	504	3	Y	20	13	1	2	8	11
							22	9									
*05	558	N	384	-0-	-174	-0-	22	1	351	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
*06	480	N	402	-0-	-78	-0-	23	1	368	3	Y	10	10	1			8
							11	9									

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	273	1	2476	3	Y	53					103
							58	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	314	1	2508	3	Y	75	86	1			92
							83	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	3	Y	99	86	1			105
							109	9									
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	328	1	2366	3	Y	127	170	1	2	8	60
							140	9									
05	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	265	1	2552	3	Y	78	84	1			54
							86	9									
06	3120	X	2550	-0-	-570	-0-	23	1	2454	3	Y	66					120
							73	9									

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	34	1	680	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	32	1	686	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	31	1	656	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					1
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	87	1	1777	3	N	52					190
							57	9									
02	1904	N	1767	-0-	-137	-0-	79	1	1614	3	N	67	167	1			90
							74	9									
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	95	1	1828	3	N	22					112
							24	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	N	71					183
							78	9									
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	85	1	1789	3	N	40					223
							44	9									
06	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	79	1	1683	3	N	77	171	1			129
							85	9									

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 1 RRCID -> 258565 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7224 - 7274

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17751 11/29/2012

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

01	620	N	571	-0-	-49	-0-	153	1	417	3	Y	1	1	1				3
							1	9										
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	133	1	288	3	Y	2	1	1	1	8		3
							2	9										
03	651	N	350	-0-	-301	-0-	82	1	266	3	Y	2	3	1				2
							2	9										
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	141	1	426	3	Y	9	3	1	6	8		2
							10	9										
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	151	1	393	3	Y	8	2	1	5	8		3
							9	9										
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	119	1	262	3	Y	2	3	1				2
							2	9										

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-						19
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-						19
03	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-						19
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-						19
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-						19
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-						19

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

01	651	N	630	-0-	-21	-0-	29	1	601	3	Y	-0-						43
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-						43
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	26	1	501	3	Y	-0-						43
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	27	1	536	3	Y	-0-						43
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	577	3	Y	-0-						43
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	13						56
							14	9										

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	172	1	3524	3	Y	-0-					49
02	3556	X	3256	-0-	-300	-0-	151	1	3105	3	Y	-0-					49
03	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	179	1	3434	3	Y	9	36	1			22
							10	9									
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	162	1	3268	3	Y	44	43	1			23
							48	9									
05	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	155	1	3279	3	Y	40	40	1			23
							44	9									
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	148	1	3158	3	Y	39	40	1			22
							43	9									

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2203	3	N	80					169
							88	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	3	N	49	174	1			44
							54	9									
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	110	1	2098	3	N	5					49
							6	9									
04	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	99	1	1997	3	N	63					112
							69	9									
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	96	1	2035	3	N	16					128
							18	9									
06	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	90	1	1924	3	N	87					215
							96	9									

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 3 RRCID -> 262676 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7234 - 7314

01	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - R/C TO OIL 7C 17751

UNIVERSITY 54-23 WELL #: 4 RRCID -> 266714 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 5542 - 5722

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

01	4991	X	1781	-0-	-3210	-0-	1711	3	70	9	N	64	2	8					181
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4664	3	185	9	N	168	169	1	10	8			170
03	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4096	3	89	9	N	81	2	8					249
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3244	3	125	9	N	114	156	1	10	8			197
05	5363	X	3796	-0-	-1567	-0-	3698	3	98	9	N	89	178	1	3	8			105
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5258	3	262	9	N	238	9	8					334

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	1056	-0-	-649	-0-	1056	1		N	-0-			-0-
02	1540 #	654	-0-	-886	-0-	654	1		N	-0-			-0-
03	1705 #	1370	-0-	-335	-0-	1370	1		N	-0-			-0-
04	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	1		N	-0-			-0-
05	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	1		N	-0-			-0-
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
*06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			95
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2		N	-0-			95
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			95
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			95
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			95
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			95

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			14
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			14
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			14
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			14
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			14
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			14

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

01	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			198
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2		N	-0-			198
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			198
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	80	2	3 9	N	3	3 8		198
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2 9	N	2	2 8		198
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			198

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					117
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					117
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					117
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					117
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					117
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					117

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					178
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					178
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					178
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					178
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					178
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					178

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					188
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	248	2			N	-0-					188
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					188
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					188
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					188
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					188

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					124
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					124
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					124
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					124
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					124
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					124

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	639	2	7	9	N	6					565
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6					571
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					578
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	161	1			417
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	629	2	6	9	N	5					422
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					422

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	N	1					335
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2					337
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	N	3					340
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					340
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					340
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	213	2	8	9	N	7					347

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	286	2	1	9	N	1					201
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					201
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					201
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	N	2					203
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					203
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					203

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	938	2	10	9	N	9					392
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	N	12					404
03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	982	2	10	9	N	9	166	1	4	8	243
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	2	7	9	N	6					249
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	N	7					256
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	926	2	8	9	N	7					263

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					310
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			N	-0-					310
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					310
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					310
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					310
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					310

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	636	-0-	-201	-0-	622	2	14	9	N	13					617
02	728	N	602	-0-	-126	-0-	590	2	12	9	N	11					628
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	667	2	14	9	N	13					641
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					649
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	556	2	6	9	N	5	166	1			488
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	576	2	3	9	N	3					491

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					229
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					229
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	366	2	1	9	N	1					230
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					231
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	N	1					232
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					232

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8					490
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	6					496
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8					504
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	2	9	9	N	8					512
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					512
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	557	2	4	9	N	4					516

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	361	-0-	-290	-0-	355	2	6	9	N	5	5	8			348
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	227	2	2	9	N	2					350
03	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					350
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					352
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					356
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	227	2	1	9	N	1					357

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	552	2	13	9	N	12					497
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	478	2	8	9	N	7					504
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	536	2	11	9	N	10					514
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	523	2	6	9	N	5	165	1			354
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8					362
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	527	2	6	9	N	5					367

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	N	12					386
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7					393
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8					401
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	560	2	9	9	N	8					409
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	575	2	12	9	N	11					420
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					421

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					259
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	2			N	-0-					259
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					259
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					259
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					259
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

01	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					387
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	460	2	8	9	N	7					394
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	N	5					399
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	N	6					405
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	N	2					407
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					412

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

01	1147	N	595	-0-	-552	-0-	588	2	7	9	N	6					350
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	515	2	10	9	N	9					359
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	578	2	8	9	N	7					366
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	2	6	9	N	5					371
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4					375
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					377

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102

01	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					144
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					144
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					144
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					144
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	592	2	6	9	N	5					149
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					149

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	71	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	528	2	40	9	N	36					136
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20					156
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	377	2	20	9	N	18					174
04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	537	2	15	9	N	14					188
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17					205
*06	544	R	544	-0-	-0-	-0-	486	2	58	9	N	53	140	1			118

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1246	-0-	-87	-0-	1236	2	10	9	N	9					42
02	1204	#	980	-0-	-224	-0-	976	2	4	9	N	4					46
03	1333	#	907	-0-	-426	-0-	901	2	6	9	N	5					51
04	1230	#	1216	-0-	-14	-0-	1213	2	3	9	N	3					54
05	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5					59
06	1200	#	1147	-0-	-53	-0-	1133	2	14	9	N	13	40	1			32

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					23
02	364	#	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8					31
03	403	#	359	-0-	-44	-0-	353	3	6	9	Y	5					36
04	390	#	338	-0-	-52	-0-	332	3	6	9	Y	5					41
05	403	#	332	-0-	-71	-0-	330	3	2	9	Y	2					43
06	390	#	320	-0-	-70	-0-	311	3	9	9	Y	8					51

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899 #	636	-0-	-263	-0-	619	2	17	9	Y	15	20	1			17
*01	899 #	672	-0-	-227	-0-	662	2	10	9	Y	9					26
*02	812 #	775	-0-	-37	-0-	763	2	12	9	Y	11					37
*03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	Y	17	40	1			14
*04	DLQ G-10	745	-0-	745	745	734	2	11	9	Y	10					24
*05	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2040	1276	2	19	9	Y	17	20	1			21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2040					Y	NO RPT					21

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

01	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					14
02	392 #	293	-0-	-99	-0-	293	3			N	-0-					14
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					14
04	360 #	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					14
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					14
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					14

OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					204
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					204
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					204
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					204
05	310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					204
06	300 #	232	-0-	-68	-0-	231	3	1	9	N	1	1	8			204

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

01	1116 #	571	-0-	-545	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	1008 #	684	-0-	-324	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
03	961 #	700	-0-	-261	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

01	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-	5	1			-0-
02	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	744 #	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	720 #	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

01	2139 #	2041	-0-	-98	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
02	1932 #	1726	-0-	-206	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
03	2139 #	1824	-0-	-315	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
04	2340 #	1928	-0-	-412	-0-	1904	3	24	9	Y	22	17	1			5
05	2325 #	1820	-0-	-505	-0-	1796	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	1980 #	1760	-0-	-220	-0-	1732	3	28	9	Y	25	16	1			16

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

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

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1510	-0-	-114	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1592	-0-	-237	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1387	-0-	-263	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3	N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642	3	N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
04	780 N	675	-0-	-105	-0-	675	3	N	-0-			-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3	N	-0-			-0-
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

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

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-			-0-
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	3	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

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

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

01	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2407	-0-	-337	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2825	-0-	-616	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

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

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

01	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	1272	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	904	-0-	904	2176	904	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3202	1026	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	974	-0-	974	4176	974	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	977	-0-	977	5153	977	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1288	-0-	1288	6441	1288	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

01	DLQ G-10	627	-0-	627	627	627	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	445	-0-	445	1072	445	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	505	-0-	505	1577	505	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	480	-0-	480	2057	480	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	481	-0-	481	2538	481	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	634	-0-	634	3172	634	3		Y	-0-			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

01	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	560	N	378	-0-	-182	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	Y	7					56
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	250	2	9	9	Y	8					64
03	465	N	257	-0-	-208	-0-	248	2	9	9	Y	8					72
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4					76
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2					78
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					78

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					1
02	1036	N	911	-0-	-125	-0-	911	2			N	-0-					1
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					1
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					1
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					1
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	693	-0-	-287	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					1
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	30	2	1	9	Y	1					2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					2
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					2
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1512	-0-	-980	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1755	-0-	-911	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	6	1			4
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					5
03	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			Y	-0-					5
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					6
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1030	2	1	9	Y	1					7
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	1	1			-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	N	1					1
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2639	-0-	-385	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2504	-0-	-844	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					15
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					15
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					15
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					15
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					16
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					16

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1391	-0-	-407	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1253	-0-	-371	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1222	-0-	-576	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	Y	8					141
02	1232	N	1037	-0-	-195	-0-	1035	2	2	9	Y	2					143
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					143
04	1260	N	885	-0-	-375	-0-	885	2			Y	-0-					143
05	1147	N	492	-0-	-655	-0-	489	2	3	9	Y	3					146
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					146

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4794	-0-	-2710	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	5329	-0-	-2979	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5466	-0-	-1164	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4875	-0-	-1790	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2585	-0-	-411	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2906	-0-	-1155	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2722	-0-	-1208	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2468	-0-	-1593	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	2	1			1
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2	2	1			1
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	N	2					2
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	2	1			1
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-
02	1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
04	1080 N	831	-0-	-249	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3		Y	-0-			-0-
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		Y	-0-			-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4					24
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	1	8			28
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	Y	2	1	8			29
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					29
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	413	3	12	9	Y	11					40

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					11
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719	3			Y	-0-					11
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					11
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					11
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					11
06	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	3			Y	-0-					11

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	561	3	10	9	N	9	9	8			-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

01	527 N	519	-0-	-8	-0-	517	3	2	9	Y	2					7
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1					8
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					8
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					8
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					8
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					8

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

01	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
02	2380 X	2273	-0-	-107	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
03	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
04	2520 X	2045	-0-	-475	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
05	2604 X	2279	-0-	-325	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
*06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

01	1271 N	467	-0-	-804	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	353	-0-	-767	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	868 N	274	-0-	-594	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1209 N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

01	248 N	215	-0-	-33	-0-	212	3	3	9	Y	3					18
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4					22
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	Y	5					27
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					28
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					28
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11					39

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	660 N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	750 N	495	-0-	-255	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

01	5518 X	3792	-0-	-1726	-0-	3788	3	4	9	N	4					28
02	4984 X	3696	-0-	-1288	-0-	3693	3	3	9	N	3					31
03	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	N	1					32
04	3660 X	2319	-0-	-1341	-0-	2307	3	12	9	N	11	36	1			7
05	4092 X	2430	-0-	-1662	-0-	2429	3	1	9	N	1					8
06	3960 X	2327	-0-	-1633	-0-	2325	3	2	9	N	2					10

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4					28
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					32
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1					33
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	268	3	11	9	N	10	35	1			8
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	N	2					10
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	245	3	1	9	N	1					11

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			1
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			1
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		Y	-0-			1
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-			1
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3		Y	-0-			1
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-			1

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	940	-0-	-455	-0-	940	3		N	-0-			-0-
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1009	-0-	-195	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					32
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	3			N	-0-					32
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					32
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	N	2					34
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	N	3					37
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					38

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	604	-0-	-140	-0-	603	3	1	9	N	1	1	8			146
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	550	3			N	-0-					146
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					146
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					146
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					146
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					146

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					31
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					31

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PADGITT (STRAWN, LOWER) 68310 550 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
OWENS, AMOS WELL #: 1 RRCID -> 120278 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6772 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	97	1	2081	2	Y	11	13	1			4
						12	9									
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	Y	10	10	1			4
						11	9									
03	1705 N	295	-0-	-1410	-0-	18	1	265	2	Y	11	13	1			2
						12	9									
04	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	69	1	1542	2	Y	11	9	1			4
						12	9									
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	12	9	1			7
						13	9									
*06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	81	1	1758	2	Y	10	10	1			7
						11	9									

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	112	1	2416	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4857	106	1	2219	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	1974	-0-	1974	6831	122	1	1850	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	2900 N	2235	-0-	-665	6166	96	1	2137	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	3100 N	1790	-0-	-1310	4856	77	1	1711	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*06	3000 N	1568	-0-	-1432	3424	69	1	1497	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

01	DLQ G-10	598	-0-	598	598	26	1	562	2	Y	9	10	1			6
						10	9									
02	DLQ G-10	840	-0-	840	1438	38	1	792	2	Y	9	9	1			6
						10	9									
03	DLQ G-10	409	-0-	409	1847	25	1	380	2	Y	4	6	1			4
						4	9									
04	2852 N	1005	-0-	-1847	-0-	42	1	951	2	Y	11	5	1			10
						12	9									
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	2	Y	9	10	1			9
						10	9									
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	Y	9	9	1			9
						10	9									

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
PAGE D WELL #: 6 RRCID -> 042695 COMPL. DATE 10/10/1967 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5200 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

01	1550 N	997	-0-	-553	-0-	44	1	951	2	N	2	2	1			1
						2	9									
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	68	1	1028	2	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	2	N	2	2	1			1
						2	9									
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	38	1	839	2	N	2	2	1			1
						2	9									
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	2	2	1			1
						2	9									

PAGE D WELL #: 4 RRCID -> 140407 COMPL. DATE 10/27/1991 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5440

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					45
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	2	6	9	N	5					50
03	1085 N	859	-0-	-226	-0-	853	2	6	9	N	5					55
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3					58
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1					59
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1					60

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					120
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-					120
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					120
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					120
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					120
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					120

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2676	3	23	9	N	21					145
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	3	37	9	N	34					179
03	2821	N	2205	-0-	-616	-0-	2176	3	29	9	N	26					205
04	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	2233	3	70	9	N	64	186	1			83
05	2821	N	2770	-0-	-51	-0-	2759	3	11	9	N	10					93
*06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2534	3	11	9	N	10					103

OXY USA INC. 630591
PAGE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 055663 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					22
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	488	3			N	-0-					22
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					22
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					22
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					22
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					22

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PAINT ROCK (STRAWN LIME)                    68413 625   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: CONCHO
  ROCKWOOD RESOURCES INC                    723524
    WARDLAW, M. B., -C-                WELL #:    2    RRCID -> 044264  COMPL. DATE 04/10/1968  TOTAL DEPTH  3425 PERF. 3236 -  3380
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                67
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                67
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                67
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                67
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                67
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                67
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 8/30/2012

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  WTG EXPLORATION                           945220
    COLE "A"                           WELL #:    1    RRCID -> 092917  COMPL. DATE 03/16/1981  TOTAL DEPTH  3502 PERF. 3454 -  3465
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      481 N       481     -0-        -0-  B        -0-         481  2                N       -0-                                -0-
 02      499 N       499     -0-        -0-  B        -0-         499  2                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      559 N       559     -0-        -0-  B        -0-         559  2                N       -0-                                -0-
 04      557 N       557     -0-        -0-  B        -0-         557  2                N       -0-                                -0-
 05      575 N       575     -0-        -0-  B        -0-         575  2                N       -0-                                -0-
*06      561 N       561     -0-        -0-  B        -0-         561  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CONCHO GAS UNIT                    WELL #:    1    RRCID -> 117208  COMPL. DATE 06/20/1985  TOTAL DEPTH  3559 PERF. 3364 -  3398
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     1305 N      1305     -0-        -0-  B        -0-        1305  2                N       -0-                                -0-
 02     1201 N      1201     -0-        -0-  B        -0-        1201  2                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03     1425 N      1425     -0-        -0-  B        -0-        1425  2                N       -0-                                -0-
 04     1386 N      1386     -0-        -0-  B        -0-        1386  2                N       -0-                                -0-
 05     1497 N      1497     -0-        -0-  B        -0-        1497  2                N       -0-                                -0-
*06     1531 N      1531     -0-        -0-  B        -0-        1531  2                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PAINT ROCK, S. (GOEN LIME)                  68416 500   NON-ASSOCIATED          49B                               CNTY: CONCHO
  PURVIS OPERATING CO.                      683200
    LLOYD, JOHN                        WELL #:    1    RRCID -> 059488  COMPL. DATE 07/16/1974  TOTAL DEPTH  3560 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01       62 #        59     -0-          -3          -0-          59  3                N       -0-                                -0-
 02       56 #        53     -0-          -3          -0-          53  3                N       -0-                                -0-
 03       62 #        59     -0-          -3          -0-          59  3                N       -0-                                -0-
 04       60 #        57     -0-          -3          -0-          57  3                N       -0-                                -0-
 05       62 #        59     -0-          -3          -0-          59  3                N       -0-                                -0-
 06       60 #        57     -0-          -3          -0-          57  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PAINT ROCK, W. (GOEN D)                     68419 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: CONCHO
  J & J SERVICES COMPANY                    427662
    NITRAM - POPE                      WELL #:    3    RRCID -> 225762  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  3600 PERF. 3424 -  3430
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01        0 N      -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-       -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N   NO RPT       -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8899	2	47	9	N	43					180
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	2	73	9	N	66	207	1			39
03	9052	X	8826	-0-	-226	-0-	8801	2	25	9	N	23					62
04	8670	X	8168	-0-	-502	-0-	8143	2	25	9	N	23					85
05	9052	X	6735	-0-	-2317	-0-	6704	2	31	9	N	28					113
06	8760	X	8564	-0-	-196	-0-	8532	2	32	9	N	29					142

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

01	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	205	1	2908	3	Y	-0-					170
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	187	1	2620	3	Y	-0-					170
03	3658	X	3169	-0-	-489	-0-	217	1	2952	3	Y	-0-					170
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	199	1	2817	3	Y	-0-					170
05	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	184	1	2936	3	Y	-0-					170
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					170

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

01	1147	N	782	-0-	-365	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					161
02	1540	N	1073	-0-	-467	-0-	72	1	1001	3	Y	-0-					161
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	3	Y	-0-					161
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	48	1	684	3	Y	-0-					161
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	62	1	991	3	Y	-0-					161
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					161

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

01	INC G-10		109	-0-	109	109	7	1	102	3	Y	-0-					6
02	INC G-10		99	-0-	99	208	7	1	92	3	Y	-0-					6
03	323	N	115	-0-	-208	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					6
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					6
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					6
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	796	3	N	56					126
							62	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	867	3	N	44					170
							48	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	3	N	57	175	1			52
							63	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1003	3	N	26					78
							29	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	3	N	39					117
							43	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					117

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					84
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					84
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					84
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					84
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					84

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	625	3	N	9					215
							10	9									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	N	71	190	1			96
							78	9									
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	36	1	487	3	N	-0-					96
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	687	3	N	46					142
							51	9									
05	3100	N	3204	-0-	104	104	182	1	2900	3	N	111	189	1			64
							122	9									
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					64

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7722	-0-	7722	7722	662	1	7060	2	N	-0-					117
02	14315	X	6593	-0-	-7722	-0-	548	1	6045	2	N	-0-					117
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	617	1	6769	2	N	-0-					117
04	7530	X	6701	-0-	-829	-0-	453	1	6248	2	N	-0-					117
05	7719	X	7298	-0-	-421	-0-	514	1	6781	2	N	3	98	1			22
							3	9									
06	7470	X	6856	-0-	-614	-0-	518	1	6327	2	N	10					32
							11	9									

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

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

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	N	-0-					252
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					252
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					252
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	36	1	496	2	N	-0-					252
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	41	1	538	2	N	-0-	125	1			127
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	42	1	512	2	N	-0-					127

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	626	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2082	-0-	2082	2082	178	1	1904	2	Y	-0-					223
02	4704 X	2622	-0-	-2082	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					223
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	234	1	2564	2	Y	-0-					223
04	2460 X	2390	-0-	-70	-0-	162	1	2228	2	Y	-0-					223
05	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	186	1	2455	2	Y	-0-	172	1			51
06	2820 X	2578	-0-	-242	-0-	195	1	2383	2	Y	-0-					51

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

01	1488 N	1115	-0-	-373	-0-	95	1	1017	2	N	3					71
						3	9									
02	1344 N	717	-0-	-627	-0-	59	1	654	2	N	4					75
						4	9									
03	1271 N	596	-0-	-675	-0-	50	1	543	2	N	3					78
						3	9									
04	1080 N	521	-0-	-559	-0-	35	1	486	2	N	-0-					78
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	53	1	699	2	N	-0-	60	1			18
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	39	1	480	2	N	-0-					18

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

01	465 N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	2	N	-0-					213
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	27	1	294	2	N	-0-					213
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					213
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	23	1	312	2	N	-0-					213
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	23	1	302	2	N	-0-	83	1			130
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	23	1	275	2	N	-0-					130

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

01	DLQ G-10	14216	-0-	14216	14216	1218	1	12998	2	Y	-0-					156
02	27183 X	12967	-0-	-14216	-0-	1078	1	11889	2	Y	-0-					156
03	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	1231	1	13492	2	Y	-0-					156
04	14400 X	12588	-0-	-1812	-0-	852	1	11736	2	Y	-0-					156
05	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1046	1	13783	2	Y	12	126	1			42
						13	9									
*06	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	1078	1	13175	2	Y	46					88
						51	9									

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10	3967	-0-	3967	3967	337	1	3591	2	N	35					161
						39	9									
02	7084 X	3117	-0-	-3967	-0-	257	1	2838	2	N	20					181
						22	9									
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	280	1	3068	2	N	15					196
						17	9									
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	215	1	2966	2	N	28	183	1			41
						31	9									
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	226	1	2980	2	N	15					56
						17	9									
*06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2746	2	N	8					64
						9	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	2286	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2497	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	107	1	2385	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2313	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	2	Y	7	4	1			14
							8	9									

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

01	7750	X	7665	-0-	-85	-0-	326	1	7316	2	Y	21	28	1			183
							23	9									
02	7000	X	6958	-0-	-42	-0-	295	1	6631	2	Y	29	21	1			191
							32	9									
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	336	1	7431	2	Y	145	47	1			289
							160	9									
04	7500	X	7440	-0-	-60	-0-	318	1	7069	2	Y	48	44	1			293
							53	9									
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	348	1	8957	2	Y	38	45	1			286
							42	9									
*06	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	429	1	9359	2	Y	37	21	1			302
							41	9									

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	Y	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	218	1	4900	2	Y	100	173	1			38
							110	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	213	1	4794	2	Y	116	70	1			84
							128	9									
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	235	1	5197	2	Y	127	110	1			101
							140	9									
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	219	1	4870	2	Y	114	89	1			126
							125	9									
05	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	184	1	4727	2	Y	85	91	1			120
							94	9									
*06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	255	1	5551	2	Y	93	73	0	42	1	98
							102	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	40	1	902	2	Y	20	21	1			52
							22	9									
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	32	1	709	2	Y	21	14	1			59
							23	9									
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	40	1	892	2	Y	15	67	1			7
							17	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	2	Y	24	13	1			18
							26	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
*06	930	N	780	-0-	-150	-0-	33	1	725	2	Y	20	8	1			30
							22	9									

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	15	1	347	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	16	1	361	2	N	1	1	1			29
							1	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	N	1	1	1			29
							1	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-					29
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	N	-0-					29
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	N	-0-					29

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1148	2	N	1	1	1			25
							1	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	2	N	1	1	1			25
							1	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	2	N	1	1	1			25
							1	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	2	N	1	1	1			25
							1	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1118	2	N	1	1	1			25
							1	9									
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	76	1	1666	2	N	1	1	1			25
							1	9									

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	77	1	1730	2	Y	17	9	1			12
							19	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1830	2	Y	25	19	1			18
							28	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	2	Y	23	18	1			23
							25	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	66	1	1696	2	Y	16	18	1			21
							18	9									
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	Y	18	12	0	8	1	19
							20	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

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

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	113	1	2528	2	Y	9	10	1			21
							10	9									
02	2212	X	1608	-0-	-604	-0-	68	1	1528	2	Y	11	7	1			25
							12	9									
03	2914	X	1553	-0-	-1361	-0-	66	1	1473	2	Y	13	32	1			6
							14	9									
04	2820	X	1312	-0-	-1508	-0-	56	1	1242	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
05	2914	X	1303	-0-	-1611	-0-	48	1	1246	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
06	2580	X	1830	-0-	-750	-0-	80	1	1738	2	Y	11	4	1			16
							12	9									

MITCHELL 11 WELL #: 4 RRCID -> 162145 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9360 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		2135	-0-	2135	2135	91	1	2042	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	INC G-10		1485	-0-	1485	3620	63	1	1419	2	Y	3	1	1			19
							3	9									
03	INC G-10		2115	-0-	2115	5735	91	1	2018	2	Y	5	2	1			22
							6	9									
04	INC G-10		2125	-0-	2125	7860	91	1	2030	2	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	3000	N	2315	-0-	-685	7175	87	1	2228	2	Y	-0-	1	1			23
*06	3000	N	2204	-0-	-796	6379	97	1	2107	2	Y	-0-					23

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		738	-0-	738	738	31	1	705	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
02	INC G-10		617	-0-	617	1355	26	1	590	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
03	INC G-10		734	-0-	734	2089	32	1	699	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
04	INC G-10		697	-0-	697	2786	30	1	665	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
05	3000	N	763	-0-	-2237	549	28	1	734	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*06	1180	N	631	-0-	-549	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					17

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	43	1	955	2	Y	9	10	1			21
							10	9									
02	1148	N	756	-0-	-392	-0-	32	1	717	2	Y	6	5	1			22
							7	9									
03	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	50	1	1107	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	889	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	Y	5					6
							6	9									

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

01	INC	G-10	1101	-0-	1101	1101	47	1	1053	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC	G-10	1017	-0-	1017	2118	43	1	972	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	INC	G-10	1078	-0-	1078	3196	47	1	1030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	INC	G-10	1052	-0-	1052	4248	45	1	1006	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3000	N	1097	-0-	-1903	2345	41	1	1055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3000	N	1143	-0-	-1857	488	50	1	1092	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

01	INC	G-10	1868	-0-	1868	1868	80	1	1787	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	INC	G-10	1706	-0-	1706	3574	73	1	1632	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	INC	G-10	1887	-0-	1887	5461	81	1	1803	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
04	INC	G-10	1836	-0-	1836	7297	79	1	1756	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
05	3000	N	1928	-0-	-1072	6225	72	1	1855	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*06	3000	N	1979	-0-	-1021	5204	87	1	1892	2	Y	-0-					12

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	100	1			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	67	1			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	105	1			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	85	1			68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93	1			68
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	48	1			92

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	1	1	1			89
							1	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	N	1	1	1			89
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	N	57	4	1			142
							63	9									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	60	1	1330	2	N	21	7	1			156
							23	9									
05	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	50	1	1292	2	N	3	7	1			152
							3	9									
06	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	64	1	1395	2	N	2	2	1			152
							2	9									

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	141	1	3169	2	N	28	21	1			138
							31	9									
02	3080	X	3051	-0-	-29	-0-	128	1	2883	2	N	36	16	1			158
							40	9									
03	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	144	1	3197	2	N	34	30	1			162
							37	9									
04	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	138	1	3068	2	N	29	27	1			164
							32	9									
05	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	118	1	3037	2	N	23	27	1			160
							25	9									
*06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	144	1	3137	2	N	23	13	1			170
							25	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	115	1	2591	2	N	13	10	1			53
							14	9									
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2323	2	N	12	9	1			56
							13	9									
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2516	2	N	15	13	1			58
							17	9									
04	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	107	1	2370	2	N	16	9	1			65
							18	9									
05	2635	N	2242	-0-	-393	-0-	83	1	2149	2	N	9	10	1			64
							10	9									
06	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	111	1	2421	2	N	10	5	1			69
							11	9									

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	174	1	3910	2	N	8	10	1			202
							9	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	165	1	3704	2	N	20	7	1			215
							22	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	175	1	3875	2	N	20	191	0	11	1	33
							22	9									
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	169	1	3759	2	N	12	9	1			36
							13	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	134	1	3440	2	N	-0-	31	1			5
*06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	236	1	5156	2	N	66	5	1			66
							73	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					1
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					1
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					1
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	7	1	155	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

01	279	N	71	-0-	-208	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

01	25575	X	24811	-0-	-764	-0-	1055	1	23675	2	N	74	181	0			77
							81	9									
02	23100	X	21304	-0-	-1796	-0-	903	1	20306	2	N	86					163
							95	9									
03	25575	X	22197	-0-	-3378	-0-	955	1	21161	2	N	74					237
							81	9									
04	24750	X	22042	-0-	-2708	-0-	944	1	20995	2	N	94					331
							103	9									
05	25575	X	22746	-0-	-2829	-0-	850	1	21896	2	N	-0-					331
*06	24000	X	20840	-0-	-3160	-0-	912	1	19893	2	N	32	174	0			189
							35	9									

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	1147	2			Y	-0-					92
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12					104
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2273	2	51	9	Y	46					150
04	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	2			Y	-0-					150
05	1209	N	824	-0-	-385	-0-	813	2	11	9	Y	10					160
06	1680	N	1264	-0-	-416	-0-	1254	2	10	9	Y	9					169

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4170	-0-	-1658	-0-	4162	2	8	9	N	7					188
02	5264	X	3596	-0-	-1668	-0-	3582	2	14	9	N	13	184	1			17
03	5828	X	3806	-0-	-2022	-0-	3806	2			N	-0-					17
04	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-					17
05	4185	X	3214	-0-	-971	-0-	3214	2			N	-0-					17
*06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4312	2	10	9	N	9					26

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

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

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3578	-0-	478	478	3570	2	8	9	N	7					153
02	2800	N	3087	-0-	287	765	3087	2			N	-0-					153
03	3100	N	3189	-0-	89	854	3189	2			N	-0-					153
04	4066	X	3212	-0-	-854	-0-	3212	2			N	-0-					153
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					153
*06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	2	8	9	N	7					160

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	254	1	3598	3	N	-0-					112
02	4396	X	3596	-0-	-800	-0-	240	1	3356	3	N	-0-					112
03	4867	X	4215	-0-	-652	-0-	288	1	3927	3	N	-0-					112
04	4710	X	3875	-0-	-835	-0-	246	1	3482	3	N	134	190	1			56
							147	9									
05	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	230	1	3654	3	N	-0-					56
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					56

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	277	1	3924	3	N	84	172	1			68
						92	9									
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	237	1	3305	3	N	-0-					68
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	314	1	4282	3	N	-0-					68
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	273	1	3860	3	N	88					156
						97	9									
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	245	1	3906	3	N	-0-					156
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					156

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	208	1	2945	3	N	-0-					305
02	2716 X	2146	-0-	-570	-0-	143	1	2003	3	N	-0-					305
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	332	1	4522	3	N	-0-					305
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	255	1	3601	3	N	190	190	1			305
						209	9									
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	229	1	3645	3	N	-0-					305
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					305

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

01	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	110	1	1562	3	N	4	180	1			47
						4	9									
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	120	1	1676	3	N	-0-					47
03	2170 N	1521	-0-	-649	-0-	104	1	1417	3	N	-0-					47
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					47
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					47
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					47

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

01	465 N	99	-0-	-366	-0-	6	1	86	3	N	6					93
						7	9									
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	2					95
						2	9									
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	6					101
						7	9									
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	11					112
						12	9									
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	6					118
						7	9									
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					118

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	7	1	87	2	N	5					44
						6	9									
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	7	1	86	2	N	6					50
						7	9									
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	86	2	N	15					65
						17	9									
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	66	2	N	3					68
						3	9									
*05	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	N	-0-					68
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	93	2	N	8					76
						9	9									

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	2	N	-0-					218
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-					218
03	806 N	487	-0-	-319	-0-	41	1	446	2	N	-0-					218
04	720 N	511	-0-	-209	-0-	35	1	476	2	N	-0-					218
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	38	1	505	2	N	-0-					218
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	N	-0-					218

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-					110
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					110
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					110
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					110
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-					110
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					110

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

01	INC G-10	1374	-0-	1374	1374	59	1	1314	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	INC G-10	1477	-0-	1477	2851	63	1	1412	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
03	INC G-10	1171	-0-	1171	4022	51	1	1119	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
04	INC G-10	986	-0-	986	5008	42	1	943	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
05	3000 N	1302	-0-	-1698	3310	49	1	1251	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
*06	3000 N	1323	-0-	-1677	1633	58	1	1264	2	Y	1	1	1			6
						1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

01	INC G-10	1230	-0-	1230	1230	52	1	1176	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
02	INC G-10	996	-0-	996	2226	42	1	952	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
03	INC G-10	1186	-0-	1186	3412	51	1	1134	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
04	INC G-10	1088	-0-	1088	4500	47	1	1039	2	Y	2	1	1			7
						2	9									
05	3000 N	1185	-0-	-1815	2685	44	1	1139	2	Y	2	1	1			8
						2	9									
*06	3000 N	983	-0-	-2017	668	43	1	939	2	Y	1					9
						1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	861	-0-	-441	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					1
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					1
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1056	2	Y	-0-					1
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	Y	-0-					1
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	55	1	1410	2	Y	-0-					1
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	Y	-0-					1

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		767	-0-	767	767	33	1	733	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	INC G-10		1400	-0-	1400	2167	60	1	1339	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	INC G-10		1131	-0-	1131	3298	49	1	1081	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	INC G-10		1217	-0-	1217	4515	52	1	1164	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3000	N	1155	-0-	-1845	2670	43	1	1111	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	3000	N	689	-0-	-2311	359	30	1	658	2	Y	1					3
							1	9									

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		654	-0-	654	654	28	1	625	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
02	INC G-10		589	-0-	589	1243	25	1	563	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
03	INC G-10		634	-0-	634	1877	27	1	605	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
04	INC G-10		605	-0-	605	2482	26	1	578	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
05	3000	N	714	-0-	-2286	196	27	1	687	2	Y	-0-	1	1			14
*06	883	N	687	-0-	-196	-0-	30	1	656	2	Y	1					15
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	855	-0-	855	855	36	1 9	818	2	Y	1	1	1			42
02	INC G-10	798	-0-	798	1653	34	1 9	763	2	Y	1	1	1			42
03	INC G-10	879	-0-	879	2532	38	1 9	840	2	Y	1	1	1			42
04	INC G-10	823	-0-	823	3355	35	1 9	787	2	Y	1	1	1			42
05	3000 N	900	-0-	-2100	1255	34	1 9	865	2	Y	1	1	1			42
*06	2126 N	871	-0-	-1255	-0-	38	1	833	2	Y	-0-					42

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					10
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					10
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					10
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					10
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					10
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					10

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	Y	-0-					-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	919	2	Y	-0-					-0-
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

01	INC G-10	1235	-0-	1235	1235	53	1 3 9	1179	2	Y	3	1	1			6
02	INC G-10	1500	-0-	1500	2735	64	1 1 9	1435	2	Y	1	1	1			6
03	INC G-10	1572	-0-	1572	4307	68	1 1 9	1503	2	Y	1	1	1			6
04	INC G-10	1213	-0-	1213	5520	52	1 2 9	1159	2	Y	2	1	1			7
05	3000 N	940	-0-	-2060	3460	35	1 3 9	902	2	Y	3	1	1			9
*06	3000 N	1166	-0-	-1834	1626	51	1	1115	2	Y	-0-					9

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	75	1	1690	2	N	-0-					59
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	N	-0-					59
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	77	1 2 9	1695	2	N	2	1	1			60
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1656	2	N	1	1	1			60
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	1796	2	N	1	1	1			60
06	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	66	1	1440	2	N	-0-					60

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1543	2	N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1610	2	N	-0-					-0-
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	22	1	557	2	Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1674	-0-	1674	1674	71	1	1602	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		1545	-0-	1545	3219	66	1	1478	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	INC G-10		1555	-0-	1555	4774	67	1	1486	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	INC G-10		1462	-0-	1462	6236	63	1	1398	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3000	N	1313	-0-	-1687	4549	49	1	1263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3000	N	73	-0-	-2927	1622	3	1	70	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1477	-0-	1477	1477	63	1	1413	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	INC G-10		1420	-0-	1420	2897	60	1	1358	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	INC G-10		1470	-0-	1470	4367	63	1	1404	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	INC G-10		1402	-0-	1402	5769	60	1	1340	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	3000	N	1407	-0-	-1593	4176	53	1	1352	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*06	3000	N	1522	-0-	-1478	2698	67	1	1453	2	Y	2	2	0	1	1	3
							2	9									

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		657	-0-	657	657	28	1	629	2	Y	-0-	1	1			1
02	INC G-10		591	-0-	591	1248	25	1	564	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	INC G-10		601	-0-	601	1849	26	1	574	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	INC G-10		609	-0-	609	2458	26	1	582	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3000	N	752	-0-	-2248	210	28	1	723	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	1520	N	1310	-0-	-210	-0-	57	1	1252	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	33	-0-	-177	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	-0-					58
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					58
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	N	-0-					58
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	N	-0-					58
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					58
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	Y	27	21	1			66
							30	9									
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	55	1	1245	2	Y	20	14	1			72
							22	9									
03	1581	N	167	-0-	-1414	-0-	7	1	159	2	Y	1	9	1			64
							1	9									
04	1530	N	465	-0-	-1065	-0-	20	1	444	2	Y	1	1	1			64
							1	9									
05	1457	N	578	-0-	-879	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					64
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					64

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					1
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					1
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	885	-0-	-1440	-0-	36	1	802	2	Y	43	52	1			42
							47	9									
02	2100	N	534	-0-	-1566	-0-	21	1	478	2	Y	32	27	1			47
							35	9									
03	2325	N	761	-0-	-1564	-0-	33	1	728	2	Y	-0-	14	1			33
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	813	2	Y	115	39	1			109
							127	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	2	Y	137	112	1			134
							151	9									
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	99	1	2160	2	Y	155	39	0	68	1	182
							171	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	50	1	1119	2	N	-0-					14
02	1176	N	989	-0-	-187	-0-	42	1	947	2	N	-0-					14
03	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	47	1	1046	2	N	-0-					14
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	46	1	1025	2	N	-0-					14
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	N	-0-					14
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-					14

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	77	158	1			29
							85	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	121	1	2722	2	Y	117	64	1			82
							129	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	179	1	3965	2	Y	127	110	1			99
							140	9									
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	173	1	3856	2	Y	114	89	1			124
							125	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	138	1	3561	2	Y	85	91	1			118
							94	9									
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	140	1	3049	2	Y	93	71	0	42	1	98
							102	9									

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

01	INC G-10		932	-0-	932	932	40	1	891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	INC G-10		190	-0-	190	1122	8	1	180	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	INC G-10		1358	-0-	1358	2480	59	1	1298	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	INC G-10		1444	-0-	1444	3924	62	1	1381	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3000	N	1509	-0-	-1491	2433	56	1	1441	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
*06	3000	N	925	-0-	-2075	358	40	1	872	2	Y	12	2	0	5	1	13
							13	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	2	N	-0-					69
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	2	N	-0-					69
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	2	N	7	1	1			75
							8	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	N	1	1	1			75
							1	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1467	2	N	11	3	1			83
							12	9									
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	N	7	3	1			87
							8	9									

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

01	930	N	689	-0-	-241	-0-	29	1	656	2	N	4	5	1			103
							4	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	974	2	N	3	3	1			103
							3	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1013	2	N	1	2	1			102
							1	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	N	1	1	1			102
							1	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	N	1	1	1			102
							1	9									
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	N	1					103
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

01	INC G-10		909	-0-	909	909	39	1	869	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		630	-0-	630	1539	27	1	601	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	INC G-10		1142	-0-	1142	2681	49	1	1092	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	INC G-10		791	-0-	791	3472	34	1	757	2	Y	-0-					1
05	3000	N	933	-0-	-2067	1405	35	1	898	2	Y	-0-					1
*06	2538	N	1133	-0-	-1405	-0-	50	1	1082	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

01	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	62	1	1272	2	Y	6	9	1			40
							7	9									
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	71	1	1382	2	Y	10	7	1			43
							11	9									
03	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	62	1	1207	2	Y	17	15	1			45
							19	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	Y	10	11	1			44
							11	9									
05	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	61	1	1489	2	Y	9	10	1			43
							10	9									
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	8	5	1			46
							9	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	840	-0-	840	840	36	1	802	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
02	INC G-10	686	-0-	686	1526	29	1	655	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
03	INC G-10	1024	-0-	1024	2550	44	1	979	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
04	INC G-10	890	-0-	890	3440	38	1	850	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
05	3000 N	1003	-0-	-1997	1443	37	1	964	2	Y	2	1	1			7
						2	9									
*06	2446 N	1003	-0-	-1443	-0-	44	1	958	2	Y	1					8
						1	9									

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

01	INC G-10	313	-0-	313	313	13	1	299	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	INC G-10	481	-0-	481	794	20	1	459	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	INC G-10	447	-0-	447	1241	19	1	427	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	INC G-10	426	-0-	426	1667	18	1	407	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	2096 N	429	-0-	-1667	-0-	16	1	412	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	16	1	355	2	Y	4	1	0	1	1	1
						4	9					3	8			

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

01	INC G-10	426	-0-	426	426	18	1	404	2	Y	4	1	1			29
						4	9									
02	INC G-10	430	-0-	430	856	18	1	405	2	Y	6	1	1			34
						7	9									
03	INC G-10	483	-0-	483	1339	21	1	459	2	Y	3	1	1			36
						3	9									
04	INC G-10	478	-0-	478	1817	20	1	454	2	Y	4	1	1			39
						4	9									
05	2338 N	521	-0-	-1817	-0-	19	1	499	2	Y	3	1	1			41
						3	9									
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					41

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	33	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	37	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	37	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					-0-
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	Y	-0-					-0-
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

01	248 N	166	-0-	-82	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	-0-					-0-
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	65	1	1463	2	N	4	5	1			16
						4	9									
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	N	5	4	1			17
						6	9									
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1468	2	N	3	4	1			16
						3	9									
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	N	4	3	1			17
						4	9									
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	2	N	5	5	1			17
						6	9									
*06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	N	3	2	1			18
						3	9									

MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

01	INC G-10	898	-0-	898	898	38	1	859	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	INC G-10	813	-0-	813	1711	35	1	776	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	INC G-10	1172	-0-	1172	2883	51	1	1120	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	INC G-10	1349	-0-	1349	4232	58	1	1290	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	3000 N	1131	-0-	-1869	2363	42	1	1088	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*06	3000 N	1391	-0-	-1609	754	61	1	1330	2	Y	-0-	1	0			1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					5
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					5
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					5
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					5
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					6

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

01	INC G-10	744	-0-	744	744	32	1	711	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	INC G-10	666	-0-	666	1410	28	1	637	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	INC G-10	750	-0-	750	2160	32	1	718	2	Y	-0-					2
04	INC G-10	742	-0-	742	2902	32	1	710	2	Y	-0-					2
05	3000 N	1465	-0-	-1535	1367	54	1	1397	2	Y	13	5	1			10
						14	9									
*06	2686 N	1319	-0-	-1367	-0-	57	1	1244	2	Y	16	2	0	7	1	17
						18	9									

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

01	INC G-10	1588	-0-	1588	1588	68	1	1519	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
02	INC G-10	1451	-0-	1451	3039	62	1	1387	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
03	INC G-10	1088	-0-	1088	4127	47	1	1040	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	INC G-10	606	-0-	606	4733	26	1	579	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	3000 N	857	-0-	-2143	2590	32	1	824	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*06	3000 N	1021	-0-	-1979	611	45	1	975	2	Y	1	1	0			1
						1	9									

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

01	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					2
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					2
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					2
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					2
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					2
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					2

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	37	25	1			41
						41	9									
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	12	1			29
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					29
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					29
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					29
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					29

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1235	2	Y	15	10	1			39
							17	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	Y	13	7	1			45
							14	9									
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	48	1	1054	2	Y	15	11	1			49
							17	9									
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	49	1	1094	2	Y	12	9	1			52
							13	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1	1363	2	Y	12	9	1			55
							13	9									
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	Y	7	4	1			58
							8	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

01	INC G-10		1612	-0-	1612	1612	69	1	1542	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	INC G-10		1277	-0-	1277	2889	54	1	1221	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	INC G-10		1341	-0-	1341	4230	58	1	1282	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	INC G-10		1461	-0-	1461	5691	63	1	1397	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	3000	N	1397	-0-	-1603	4088	52	1	1343	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
*06	3000	N	1392	-0-	-1608	2480	61	1	1331	2	Y	-0-					6

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

01	744	N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	501	-0-	-150	-0-	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

01	INC G-10		462	-0-	462	462	20	1	441	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	INC G-10		640	-0-	640	1102	27	1	612	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	INC G-10		596	-0-	596	1698	26	1	567	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
04	INC G-10		495	-0-	495	2193	21	1	473	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	2707	N	514	-0-	-2193	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					8
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					8

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	-0-					1
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					1
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	21	1	550	2	Y	-0-					1
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					1

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	91	1	2046	2	Y	9	16	1			19
							10	9									
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	2	Y	22	12	1			29
							24	9									
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	120	1	2653	2	Y	23	20	1			32
							25	9									
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	114	1	2536	2	Y	34	20	1			46
							37	9									
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	104	1	2682	2	Y	114	62	1			98
							125	9									
*06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	120	1	2622	2	Y	116	24	0	57	1	133
							128	9									

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		1211	-0-	1211	1211	52	1	1158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		1104	-0-	1104	2315	47	1	1055	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	INC G-10		1207	-0-	1207	3522	52	1	1154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	INC G-10		1072	-0-	1072	4594	46	1	1025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3000	N	1209	-0-	-1791	2803	45	1	1163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	3000	N	940	-0-	-2060	743	41	1	898	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	35	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	870	2	Y	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	96	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	87	1	1924	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	54	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	108	1	2359	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	32	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	795	-0-	-195	-0-	35	1	760	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

01	INC G-10		1506	-0-	1506	1506	64	1	1441	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	INC G-10		1288	-0-	1288	2794	55	1	1231	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
03	INC G-10		1440	-0-	1440	4234	62	1	1376	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
04	INC G-10		1327	-0-	1327	5561	57	1	1268	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
05		3000 N	1261	-0-	-1739	3822	47	1	1213	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*06		3000 N	1561	-0-	-1439	2383	68	1	1492	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1398	2	Y	-0-					10
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	1448	2	Y	-0-					10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-					10
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	Y	-0-					10
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1149	2	Y	-0-					10
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	2	Y	-0-					10

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	805	-0-	-435	-0-	34	1	758	2	Y	12	10	1			18
							13	9									
02	896	N	522	-0-	-374	-0-	22	1	493	2	Y	6	5	1			19
							7	9									
03	1147	N	588	-0-	-559	-0-	25	1	562	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
04	780	N	429	-0-	-351	-0-	18	1	410	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					17
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					17

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	14	10	1			49
							15	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	2	Y	16	7	1			58
							18	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2012	2	Y	27	11	1			74
							30	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	105	1	2326	2	Y	16	9	1			81
							18	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1809	2	Y	9	10	1			80
							10	9									
06	1260	N	888	-0-	-372	-0-	39	1	840	2	Y	8	5	1			83
							9	9									

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	674	-0-	674	674	29	1	643	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	INC	G-10	766	-0-	766	1440	33	1	731	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
03	INC	G-10	1227	-0-	1227	2667	53	1	1173	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	INC	G-10	1116	-0-	1116	3783	48	1	1066	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
05	3000	N	916	-0-	-2084	1699	34	1	879	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
*06	2542	N	843	-0-	-1699	-0-	37	1	805	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	18	-0-	-602	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	Y	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	60	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	51	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					1
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					1
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					1
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	21	1	528	2	Y	-0-					1
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

01	INC	G-10	1147	-0-	1147	1147	49	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	INC	G-10	538	-0-	538	1685	23	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	INC	G-10	1043	-0-	1043	2728	45	1	996	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	INC	G-10	1051	-0-	1051	3779	45	1	1005	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3000	N	956	-0-	-2044	1735	36	1	919	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1735	N	-0-	-0-	-1735	-0-					Y	1	1	1			1

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	381	-0-	-291	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	481	-0-	-263	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

01	INC	G-10	649	-0-	649	649	28	1	620	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	INC	G-10	1032	-0-	1032	1681	44	1	986	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	INC	G-10	1393	-0-	1393	3074	60	1	1332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	INC	G-10	852	-0-	852	3926	37	1	814	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3000	N	755	-0-	-2245	1681	28	1	726	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	2347	N	666	-0-	-1681	-0-	29	1	637	2	Y	-0-	1	0			1

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

01	INC	G-10	1325	-0-	1325	1325	56	1	1260	2	Y	8	4	1			23
							9	9									
02	INC	G-10	1138	-0-	1138	2463	48	1	1083	2	Y	6	3	1			26
							7	9									
03	INC	G-10	1118	-0-	1118	3581	48	1	1064	2	Y	5	5	1			26
							6	9									
04	INC	G-10	1041	-0-	1041	4622	45	1	992	2	Y	4	3	1			27
							4	9									
05	3000	N	971	-0-	-2029	2593	36	1	920	2	Y	14	3	1			38
							15	9									
*06	3000	N	1027	-0-	-1973	620	45	1	979	2	Y	3	2	1			39
							3	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	861	-0-	-534	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	37	25	1			17
						41	9									
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-	12	1			5
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					5
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					5
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	65	1	1667	2	Y	-0-					5
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					5

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

01	INC G-10	804	-0-	804	804	34	1	769	2	Y	1	1	1			49
						1	9									
02	INC G-10	724	-0-	724	1528	31	1	692	2	Y	1	1	1			49
						1	9									
03	INC G-10	1124	-0-	1124	2652	49	1	1074	2	Y	1	1	1			49
						1	9									
04	INC G-10	1278	-0-	1278	3930	55	1	1222	2	Y	1	1	1			49
						1	9									
05	3000 N	950	-0-	-2050	1880	35	1	914	2	Y	1	1	1			49
						1	9									
*06	2926 N	1046	-0-	-1880	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					49

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	347	-0-	-583	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	720	-0-	-180	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	811	-0-	-119	-0-	30	1	781	2	Y	-0-					-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

01	INC G-10	2439	-0-	2439	2439	104	1	2326	2	Y	8	3	1			17
						9	9									
02	INC G-10	2235	-0-	2235	4674	95	1	2137	2	Y	3	2	1			18
						3	9									
03	INC G-10	2389	-0-	2389	7063	103	1	2283	2	Y	3	3	1			18
						3	9									
04	INC G-10	1812	-0-	1812	8875	78	1	1727	2	Y	6	3	1			21
						7	9									
05	3000 N	2032	-0-	-968	7907	76	1	1947	2	Y	8	3	1			26
						9	9									
*06	3000 N	2051	-0-	-949	6958	90	1	1958	2	Y	3	1	1			28
						3	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	25	1	551	2	Y	37	25	1			51
							41	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	22	1	503	2	Y	-0-	12	1			39
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					39
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					39
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	2	Y	-0-					39
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					39

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-					22
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					22
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	2	Y	-0-					22
04	360	N	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					22
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					22
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					22

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	34	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	120	1	2691	2	Y	86	105	1			72
							95	9									
02	2800	N	2828	-0-	28	28	115	1	2595	2	Y	107	70	1			109
							118	9									
03	3100	N	3254	-0-	154	182	134	1	2975	2	Y	132	110	1			131
							145	9									
04	3000	N	3072	-0-	72	254	127	1	2818	2	Y	115	89	1			157
							127	9									
05	3526	X	3272	-0-	-254	-0-	119	1	3065	2	Y	80	89	1			148
							88	9									
*06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	Y	77	64	0	40	1	121
							85	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	90	1	2019	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1853	-0-	-286	-0-	69	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	90	1	1970	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	2	Y	12	9	1			13
							13	9									
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	50	1	1298	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	68	1	1472	2	Y	9	7	0	4	1	10
							10	9									

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	64	1	1388	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

01	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

01	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	100	1	2235	2	Y	39	50	1			52
							43	9									
02	2240	X	2077	-0-	-163	-0-	86	1	1933	2	Y	53	34	1			71
							58	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	117	1	2585	2	Y	66	55	1			82
							73	9									
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2384	2	Y	57	44	1			95
							63	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	Y	42	45	1			92
							46	9									
*06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	115	1	2503	2	Y	34	42	0	21	1	63
							37	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	809	-0-	-1206	-0-	34	1	771	2	N	4	7	1			39
							4	9									
02	1820	N	1037	-0-	-783	-0-	44	1	992	2	N	1	2	1			38
							1	9									
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	43	1	945	2	N	1	1	1			38
							1	9									
04	780	N	561	-0-	-219	-0-	24	1	537	2	N	-0-					38
05	1147	N	831	-0-	-316	-0-	31	1	800	2	N	-0-					38
*06	960	N	770	-0-	-190	-0-	34	1	736	2	N	-0-					38

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	61	1	1374	2	Y	10	28	1			4
							11	9									
02	1820	N	1295	-0-	-525	-0-	55	1	1228	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	61	1	1345	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	55	1	1224	2	Y	12	9	1			13
							13	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	61	1	1573	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1469	2	Y	9	7	0	4	1	10
							10	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		654	-0-	654	654	28	1	625	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	INC G-10		622	-0-	622	1276	26	1	594	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	INC G-10		652	-0-	652	1928	28	1	623	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	INC G-10		681	-0-	681	2609	29	1	651	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3000	N	702	-0-	-2298	311	26	1	675	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	834	N	523	-0-	-311	-0-	23	1	499	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	134	1	3006	2	Y	14	10	1			52
							15	9									
02	2800	X	2642	-0-	-158	-0-	112	1	2512	2	Y	16	7	1			61
							18	9									
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	109	1	2408	2	Y	27	11	1			77
							30	9									
04	3000	X	2254	-0-	-746	-0-	96	1	2140	2	Y	16	9	1			84
							18	9									
05	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	87	1	2229	2	Y	7	9	1			82
							8	9									
06	3000	X	2351	-0-	-649	-0-	103	1	2239	2	Y	8	4	1			86
							9	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1835	-0-	1835	1835	78	1	1753	2	Y	4	2	1			8
						4	9									
02	INC G-10	2071	-0-	2071	3906	88	1	1969	2	Y	13	5	1			16
						14	9									
03	INC G-10	1565	-0-	1565	5471	67	1	1481	2	Y	15	11	1			20
						17	9									
04	INC G-10	1814	-0-	1814	7285	78	1	1723	2	Y	12	9	1			23
						13	9									
05	3000 N	1670	-0-	-1330	5955	62	1	1594	2	Y	13	9	1			27
						14	9									
*06	3000 N	963	-0-	-2037	3918	42	1	913	2	Y	7	4	1			30
						8	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	46	1	1025	2	Y	15	10	1			31
						17	9									
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	13	7	1			37
						14	9									
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	15	11	1			41
						17	9									
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	Y	12	9	1			44
						13	9									
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1357	2	Y	13	9	1			48
						14	9									
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	2	Y	7	4	1			51
						8	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

01	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	Y	-0-					-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					-0-
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

01	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	61	1	1375	2	Y	15	10	1			39
						17	9									
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	48	1	1087	2	Y	14	7	1			46
						15	9									
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	2	Y	14	11	1			49
						15	9									
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	2	Y	13	9	1			53
						14	9									
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	2	Y	12	9	1			56
						13	9									
*06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	2	Y	7	4	1			59
						8	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	71	1	1599	2	Y	21	36	1			8
						23	9									
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	70	1	1569	2	Y	23	14	1			17
						25	9									
03	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	76	1	1681	2	Y	25	22	1			20
						28	9									
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	Y	23	18	1			25
						25	9									
05	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	56	1	1443	2	Y	20	19	1			26
						22	9									
*06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	19	15	0	10	1	20
						21	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-					1
03	775 N	621	-0-	-154	-0-	27	1	592	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	43	1	955	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	38	1	987	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	2	Y	1					3
						1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

01	INC G-10	1012	-0-	1012	1012	43	1	968	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	INC G-10	994	-0-	994	2006	42	1	950	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
03	INC G-10	1122	-0-	1122	3128	48	1	1073	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
04	INC G-10	950	-0-	950	4078	41	1	907	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
05	3000 N	1129	-0-	-1871	2207	42	1	1086	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
*06	3000 N	1068	-0-	-1932	275	47	1	1021	2	Y	-0-					6

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	1					1
						1	9									
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					1
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-					1
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	946	-0-	946	946	40	1	904	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
02	INC G-10	942	-0-	942	1888	40	1	902	2	Y	-0-					5
03	INC G-10	1055	-0-	1055	2943	46	1	1009	2	Y	-0-					5
04	INC G-10	1128	-0-	1128	4071	49	1	1079	2	Y	-0-					5
05	3000 N	1093	-0-	-1907	2164	41	1	1052	2	Y	-0-					5
*06	3000 N	945	-0-	-2055	109	41	1	904	2	Y	-0-					5

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	771	-0-	-13	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	33	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	304	-0-	-536	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

01	868 N	424	-0-	-444	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					3
02	616 N	373	-0-	-243	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					3
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	2	Y	-0-					4

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

01	INC G-10	1393	-0-	1393	1393	59	1	1333	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
02	INC G-10	1039	-0-	1039	2432	44	1	993	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
03	INC G-10	1525	-0-	1525	3957	66	1	1458	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
04	INC G-10	1386	-0-	1386	5343	60	1	1325	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
05	3000 N	1521	-0-	-1479	3864	57	1	1462	2	Y	2	1	1			7
						2	9									
*06	3000 N	1439	-0-	-1561	2303	63	1	1376	2	Y	-0-					7

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

01	INC G-10	1622	-0-	1622	1622	69	1	1552	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	INC G-10	1111	-0-	1111	2733	47	1	1063	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	INC G-10	1252	-0-	1252	3985	54	1	1197	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	INC G-10	1204	-0-	1204	5189	52	1	1150	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
05	3000 N	1271	-0-	-1729	3460	47	1	1223	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
*06	3000 N	1207	-0-	-1793	1667	53	1	1154	2	Y	-0-	1	0			2

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1026	-0-	1026	1026	44	1	980	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
02	INC G-10	935	-0-	935	1961	40	1	894	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
03	INC G-10	1048	-0-	1048	3009	45	1	1001	2	Y	2	1	1			6
						2	9									
04	INC G-10	1608	-0-	1608	4617	69	1	1538	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
05	3000 N	1169	-0-	-1831	2786	44	1	1124	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
*06	3000 N	1034	-0-	-1966	820	45	1	988	2	Y	1					7
						1	9									

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

01	744 N	695	-0-	-49	-0-	30	1	665	2	Y	-0-					14
02	672 N	529	-0-	-143	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					14
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					14
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					14
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	Y	-0-					14
*06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					14

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

01	434 N	235	-0-	-199	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					6
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					6
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					6
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					6
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					6
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					6

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	372	-0-	-310	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	363	-0-	-297	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	152	-0-	-530	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	200	-0-	-160	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	43	1	954	2	Y	1					1
						1	9									
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1289	2	Y	1					2
						1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1016	-0-	1016	1016	43	1	973	2	Y	-0-					31
02	INC G-10	1017	-0-	1017	2033	43	1	972	2	Y	2					33
						2	9									
03	INC G-10	2077	-0-	2077	4110	89	1	1981	2	Y	6					39
						7	9									
04	INC G-10	1330	-0-	1330	5440	57	1	1269	2	Y	4					43
						4	9									
05	3000 N	1383	-0-	-1617	3823	52	1	1331	2	Y	-0-					43
*06	3000 N	1277	-0-	-1723	2100	56	1	1221	2	Y	-0-					43

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1299	-0-	1299	1299	60	1	1238	2	Y	1	1	1			25
						1	9									
02	INC G-10	1132	-0-	1132	2431	55	1	1073	2	Y	4	2	1			27
						4	9									
03	INC G-10	1193	-0-	1193	3624	58	1	1123	2	Y	11	9	1			29
						12	9									
04	INC G-10	1028	-0-	1028	4652	48	1	969	2	Y	10	9	1			30
						11	9									
05	3000 N	958	-0-	-2042	2610	37	1	912	2	Y	8	9	1			29
						9	9									
*06	3000 N	1246	-0-	-1754	856	56	1	1182	2	Y	7	4	1			32
						8	9									

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1327	-0-	1327	1327	57	1	1269	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	INC G-10	1104	-0-	1104	2431	47	1	1055	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	INC G-10	1006	-0-	1006	3437	43	1	962	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	INC G-10	870	-0-	870	4307	37	1	832	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	3000 N	876	-0-	-2124	2183	33	1	842	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*06	3000 N	885	-0-	-2115	68	39	1	846	2	Y	-0-	1	0			1

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1561	-0-	1561	1561	67	1	1493	2	Y	1	1	1			13
						1	9									
02	INC G-10	1421	-0-	1421	2982	60	1	1359	2	Y	2	1	1			14
						2	9									
03	INC G-10	1439	-0-	1439	4421	62	1	1376	2	Y	1	1	1			14
						1	9									
04	INC G-10	1370	-0-	1370	5791	59	1	1309	2	Y	2	1	1			15
						2	9									
05	3000 N	1502	-0-	-1498	4293	56	1	1445	2	Y	1	1	1			15
						1	9									
*06	3000 N	1352	-0-	-1648	2645	59	1	1293	2	Y	-0-					15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	159	1	3561	2	Y	13	10	1			26
							14	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	177	1	3975	2	Y	11	7	1			30
							12	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	186	1	4111	2	Y	12	11	1			31
							13	9									
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	150	1	3344	2	Y	11	9	1			33
							12	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	139	1	3579	2	Y	8	9	1			32
							9	9									
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	182	1	3979	2	Y	7	4	1			35
							8	9									

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	156	1	3495	2	Y	26	21	1			61
							29	9									
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	147	1	3304	2	Y	21	14	1			68
							23	9									
03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	148	1	3278	2	Y	25	22	1			71
							28	9									
04	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	141	1	3140	2	Y	21	18	1			74
							23	9									
05	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	119	1	3066	2	Y	16	18	1			72
							18	9									
*06	3450	X	2503	-0-	-947	-0-	109	1	2377	2	Y	15	8	1			79
							17	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	3960	-0-	3960	3960	169	1	3789	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
02	INC	G-10	3509	-0-	3509	7469	149	1	3358	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	INC	G-10	3814	-0-	3814	11283	165	1	3648	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	INC	G-10	3555	-0-	3555	14838	153	1	3401	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	18869	X	4031	-0-	-14838	-0-	151	1	3878	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3870	2	Y	-0-					11

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC	G-10	2181	-0-	2181	2181	93	1	2077	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
02	INC	G-10	2078	-0-	2078	4259	88	1	1981	2	Y	8	7	1			18
							9	9									
03	INC	G-10	2035	-0-	2035	6294	87	1	1935	2	Y	12	11	1			19
							13	9									
04	INC	G-10	2156	-0-	2156	8450	92	1	2052	2	Y	11	9	1			21
							12	9									
05	3000	N	2059	-0-	-941	7509	77	1	1974	2	Y	7	9	1			19
							8	9									
*06	3000	N	2175	-0-	-825	6684	95	1	2071	2	Y	8	4	1			23
							9	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	492	-0-	-283	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	461	-0-	-183	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	2	Y	-0-					-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	164	1	3679	2	Y	15	10	1			40
						17	9									
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	151	1	3398	2	Y	13	7	1			46
						14	9									
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	168	1	3724	2	Y	15	11	1			50
						17	9									
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	161	1	3575	2	Y	12	9	1			53
						13	9									
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	146	1	3756	2	Y	15	10	1			58
						17	9									
06	3600 X	2681	-0-	-919	-0-	117	1	2556	2	Y	7	5	1			60
						8	9									

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					83
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					83
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					83
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					83
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	23	1	596	2	Y	-0-					83
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	Y	-0-					83

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	913	2	Y	-0-					-0-
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	9	10	1			41
						10	9									
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	8	7	1			42
						9	9									
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2385	2	Y	12	11	1			43
						13	9									
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	107	1	2184	2	Y	10	9	1			44
						11	9									
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1877	2	Y	7	9	1			42
						8	9									
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	Y	7	4	1			45
						8	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

01	INC G-10	1262	-0-	1262	1262	54	1	1207	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
02	INC G-10	1452	-0-	1452	2714	62	1	1389	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
03	INC G-10	1501	-0-	1501	4215	65	1	1435	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
04	INC G-10	1355	-0-	1355	5570	58	1	1296	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
05	3000 N	1390	-0-	-1610	3960	52	1	1337	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
*06	3000 N	1438	-0-	-1562	2398	63	1	1375	2	Y	-0-					5

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

01	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	208	1	4673	2	Y	96	105	1			58
						106	9									
02	5544 X	4014	-0-	-1530	-0-	166	1	3740	2	Y	98	70	1			86
						108	9									
03	6138 X	4564	-0-	-1574	-0-	191	1	4235	2	Y	125	110	1			101
						138	9									
04	5940 X	4420	-0-	-1520	-0-	185	1	4122	2	Y	103	89	1			115
						113	9									
05	6138 X	4513	-0-	-1625	-0-	165	1	4261	2	Y	79	91	1			103
						87	9									
06	4830 X	4607	-0-	-223	-0-	198	1	4325	2	Y	76	42	1			137
						84	9									

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	78	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	40	-0-	40	118	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	40	-0-	40	158	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	53	-0-	53	211	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	27	-0-	27	238	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	71	1	1832	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
06	1920	N	1382	-0-	-538	-0-	60	1	1313	2	Y	8	4	1			14
							9	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	30	31	1			63
							33	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	2	Y	31	21	1			73
							34	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	Y	42	96	1			19
							46	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1760	2	Y	37	27	1			29
							41	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	88	1	2274	2	Y	26	27	1			28
							29	9									
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	87	1	1902	2	Y	32	13	1			47
							35	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2347	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	110	1	2473	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	81	1	1803	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	2160	N	1369	-0-	-791	-0-	59	1	1304	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	2232	N	1481	-0-	-751	-0-	55	1	1422	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	1830	N	1129	-0-	-701	-0-	49	1	1076	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					21
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					21
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	Y	-0-					21
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1089	2	Y	-0-					21
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	52	1	1275	2	Y	-0-					21
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	54	1	1139	2	Y	-0-					21

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	116	1	2613	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2660	X	2464	-0-	-196	-0-	104	1	2349	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
03	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	112	1	2473	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
04	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	107	1	2381	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
05	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	89	1	2304	2	Y	8	9	1			11
							9	9									
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	105	1	2281	2	Y	7	4	1			14
							8	9									

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	42	1	355	2	N	-0-					45
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	40	1	313	2	N	-0-					45
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	41	1	325	2	N	-0-					45
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	N	-0-					45
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	44	1	324	2	N	-0-					45
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	2	N	-0-					45

PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-					24
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	25	1	192	2	N	-0-					24
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	25	1	201	2	N	-0-					24
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-					24
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	2	N	-0-					24
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	N	-0-					24

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

01	620	N	568	-0-	-52	-0-	60	1	508	2	N	-0-					27
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	55	1	431	2	N	-0-					27
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	75	1	599	2	N	-0-					27
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	-0-					27
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					27
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	55	1	437	2	N	-0-					27

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	163	1	1390	2	N	-0-					100
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	-0-					100
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	155	1	1242	2	N	-0-					100
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	149	1	1216	2	N	-0-					100
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	143	1	1061	2	N	-0-					100
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	158	1	1272	2	N	-0-					100

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	96	1	817	2	N	-0-					21
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	2	N	-0-					21
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	82	1	655	2	N	-0-					21
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	2	N	-0-					21
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	94	1	697	2	N	-0-					21
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	N	-0-					21

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
UNIVERSITY WELL #: 3102 RRCID -> 151476 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	224	2	N	-0-					63
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	27	1	209	2	N	-0-					63
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	29	1	232	2	N	-0-					63
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					63
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	28	1	206	2	N	-0-					63
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	N	-0-					63

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	206	1	1761	2	N	-0-					65
02	2156	N	1603	-0-	-553	-0-	180	1	1399	2	N	22					87
							24	9									
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	213	1	1710	2	N	-0-					87
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	219	1	1788	2	N	13					100
							14	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	215	1	1591	2	N	-0-					100
06	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	201	1	1616	2	N	-0-					100

THOMPSON, J. CLEO 855610
POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5					23
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					25
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					27
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2	28	1			1
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	Y	1					2
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					4

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	2	Y	-0-					20
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3638	2	Y	-0-					20
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	303	1	3721	2	Y	-0-					20
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	329	1	2497	2	Y	-0-					20
05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	221	1	7568	2	Y	-0-					20
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	216	1	3024	2	Y	-0-					20

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	Y	-0-					17
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					17
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	Y	-0-					17
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					17
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	78	1	2663	2	Y	-0-					17
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	Y	-0-					17

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	152	1	4358	2	Y	-0-					18
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	194	1	3775	2	Y	-0-					18
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	267	1	3274	2	Y	-0-					18
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	240	1	1828	2	Y	-0-					18
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	114	1	3925	2	Y	-0-					18
*06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	471	1	6583	2	Y	-0-					18

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	721	2	6	9	Y	5					26
02	812	N	612	-0-	-200	-0-	610	2	2	9	Y	2					28
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	785	2	2	9	Y	2					30
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	622	2	2	9	Y	2	28	1			4
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	Y	1					5
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	686	2	2	9	Y	2					7

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					23
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					25
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	419	2	3	9	Y	3					28
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	2	2	9	Y	2	28	1			2
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	357	2	1	9	Y	1					3
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	Y	2					5

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	Y	4					23
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3					26
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	407	2	2	9	Y	2					28
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	423	2	1	9	Y	1	28	1			1
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					1
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3					4

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4					24
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	598	2	3	9	Y	3					27
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3					30
04	840	N	644	-0-	-196	-0-	642	2	2	9	Y	2	29	1			3
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					4
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	776	2	3	9	Y	3					7

POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5					26
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2					28
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					31
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	Y	2	28	1			5
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	419	2	1	9	Y	1					6
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	475	2	2	9	Y	2					8

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	57850	-0-	57850	57850	57769	2	81	9	N	74					74
02	STRG INJ	40180	-0-	40180	98030	40114	2	66	9	N	60					134
03	STRG INJ	4796	-0-	4796	102826	4787	2	9	9	N	8					142
04	STRG INJ	29409	-0-	29409	132235	29348	2	61	9	N	55					197
05	STRG INJ	4095	-0-	4095	136330	4089	2	6	9	N	5					202
06	STRG INJ	9872	-0-	9872	146202	9866	2	6	9	N	5					207

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	3	Y	71	119	1			150
							78	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1041	3	68	9	Y	62	102	1			110
03	1147	N	764	-0-	-383	-0-	42	1	694	3	Y	25	47	1			88
							28	9									
04	1260	N	406	-0-	-854	-0-	385	3	21	9	Y	19					107
05	1240	N	467	-0-	-773	-0-	341	3	112	4	Y	13					120
							14	9									
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	443	3	45	4	Y	11	87	1			44
							12	9									

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 3 RRCID -> 030953 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11315 - 12382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615	N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	193888 X	68953	-0-	-124935	-0-	54255	2	14315	3	Y	348	342	1		69
						383	9								
02	61485 X	61485	-0-	-0-	-0-	47570	2	13609	3	Y	278	268	1		79
						306	9								
03	70920 X	70920	-0-	-0-	-0-	57479	2	13201	3	Y	218	247	1		50
						240	9								
04	69039 X	69039	-0-	-0-	-0-	55372	2	13518	3	Y	135	151	1		34
						149	9								
05	69066 X	69066	-0-	-0-	-0-	54903	2	13136	3	Y	303	233	1		104
						694	4	333	9						
*06	69388 X	69388	-0-	-0-	-0-	52958	2	12902	3	Y	193	242	1		55
						3316	4	212	9						

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	5192	-0-	-1442	-0-	5129	3	63	9	Y	57	60	1			11
02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6691	3	74	9	Y	67	59	1			19
03	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9436	3	99	9	Y	90	88	1			21
04	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7280	3	40	9	Y	36	48	1			9
05	DLQ G-10	6758	-0-	6758	6758	6598	3	96	4	Y	58	45	1			22
						64	9									
06	DLQ G-10	6872	-0-	6872	13630	6787	3	68	4	Y	15	32	1			5
						17	9									

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	3803	-0-	-1591	-0-	3701	3	102	9	Y	93	93	1			18
02	4816 X	3299	-0-	-1517	-0-	3199	3	100	9	Y	91	83	1			26
03	5332 X	3079	-0-	-2253	-0-	2987	3	92	9	Y	84	91	1			19
04	4110 X	3570	-0-	-540	-0-	3505	3	65	9	Y	59	63	1			15
05	DLQ G-10	3783	-0-	3783	3783	3640	3	47	4	Y	87	69	1			33
						96	9									
06	DLQ G-10	3464	-0-	3464	7247	3378	3	35	4	Y	46	64	1			15
						51	9									

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

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

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	988	3	39	9	N	35	42	1			7
02	700 N	167	-0-	-533	-0-	160	3	7	9	N	6	11	1			2
03	2046 N	94	-0-	-1952	-0-	91	3	3	9	N	3	4	1			1
04	990 N	380	-0-	-610	-0-	380	3			N	-0-	1	1			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	324	3	5	4	N	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	4	N	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

01	3100 N	4206	-0-	1106	1248	4138	3	68	9	N	62	57	1			12
02	2800 N	4120	-0-	1320	2568	4033	3	87	9	N	79	68	1			23
03	6889 X	4321	-0-	-2568	-0-	4259	3	62	9	N	56	66	1			13
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4307	3	35	9	N	32	37	1			8
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3023	3	46	4	N	59	45	1			22
						65	9									
*06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3966	3	43	4	N	23	38	1			7
						25	9									

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3012	3	59	9	N	54	55	1			10
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42	40	1			12
03	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2702	3	33	9	N	30	35	1			7
04	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	2783	3	18	9	N	16	19	1			4
05	DLQ G-10	3201	-0-	3201	3201	3137	3	53	4	N	10	10	1			4
						11	9									
06	DLQ G-10	2744	-0-	2744	5945	2703	3	29	4	N	11	11	1			4
						12	9									

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1473	3	74	9	Y	67	65	1			13
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1350	3	204	9	Y	185	145	1			53
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1475	3	152	9	Y	138	159	1			32
04	1500 N	1086	-0-	-414	-0-	1018	3	68	9	Y	62	78	1			16
05	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	1048	3	31	4	Y	45	44	1			17
						50	9									
06	DLQ G-10	556	-0-	556	1685	543	3	13	9	Y	12	25	1			4

COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 156 RRCID -> 032807 COMPL. DATE 03/08/1964 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11866 - 12093

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - P&A 04/07/14

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

01	1860 N	1377	-0-	-483	-0-	1344	3	33	9	N	30					188
02	1624 N	1155	-0-	-469	-0-	1116	3	39	9	N	35	1	8			222
03	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	1218	3	36	9	N	33	178	1			77
04	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1200	3	28	9	N	25					102
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1369	3	42	9	N	38					140
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1286	3	43	9	N	39					179

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	580	-0-	-770	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3164	-0-	64	64	3164	2			N	-0-					-0-
*06	3191 X	3127	-0-	-64	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

01	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	12689	2	558	9	N	507	775	0	223
02	11788 X	4144	-0-	-7644	-0-	4086	2	58	9	N	53			276
03	12710 X	1656	-0-	-11054	-0-	1444	2	212	9	N	193	193	0	276
04	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12470	2	409	9	N	372	372	0	276
05	13175 X	3950	-0-	-9225	-0-	3950	2			N	-0-			276
06	12750 X	9330	-0-	-3420	-0-	9330	2			N	-0-			276

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	17302	2	254	9	N	231	229	0	34
02	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	74	1	15156	2	N	185	173	0	46
						204	9							
03	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	82	1	16572	2	N	180	203	0	23
						198	9							
04	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	16	1	15671	2	N	136	137	0	22
						150	9							
05	15810 X	15205	-0-	-605	-0-	15075	2	130	9	N	118	116	0	24
06	15300 X	14068	-0-	-1232	-0-	13974	2	94	9	N	85	97	0	12

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

01	13051 X	12192	-0-	-859	-0-	1	1	11540	2	N	592	584	0	88
						651	9							
02	11788 X	10628	-0-	-1160	-0-	1	1	10104	2	N	475	443	0	120
						523	9							
03	12927 X	12593	-0-	-334	-0-	11867	2	726	9	N	660	695	0	85
04	12510 X	11686	-0-	-824	-0-	11040	2	646	9	N	587	576	0	96
05	12927 X	10647	-0-	-2280	-0-	10104	2	543	9	N	494	487	0	103
*06	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	11847	2	521	9	N	474	504	0	73

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 708 RRCID -> 033927 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 714 RRCID -> 053995 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11952 - 12230

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 103 RRCID -> 146659 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11720 - 11974

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383167 X	383167	-0-	-0-	-0-	583	1	375791	3	Y	6175	6228	0	237	1	812
						6793	9									
02	330295 X	330295	-0-	-0-	-0-	372	1	323976	3	Y	5406	5080	0	10	8	1128
						5947	9									
03	350842 X	350842	-0-	-0-	-0-	371	1	344624	3	Y	5315	5540	0	206	1	693
						5847	9					4	8			
04	345033 X	345033	-0-	-0-	-0-	43	1	339511	3	Y	4981	4779	0	2	8	893
						5479	9									
05	321335 X	321335	-0-	-0-	-0-	316731	3	4604	9	Y	4185	3775	0			1303
*06	343493 X	343493	-0-	-0-	-0-	338531	3	4962	9	Y	4511	4963	0	167	1	684

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

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

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2769	2769	-0-	-0-	-0-	2653	3	116	9	Y	105	102	0				4
02	2293	2293	-0-	-0-	-0-	2159	3	134	9	Y	122	116	0	4	8		6
03	3100 N	9565	-0-	6465	6465	9397	3	28	4	Y	127	128	0				5
						140	9										
04	3000 N	3851	-0-	851	7316	3705	3	146	9	Y	133	131	0				7
05	3100 N	3574	-0-	474	7790	3396	3	178	9	Y	162	162	0				7
*06	3208	3208	-0-	-0-	7790	3055	3	153	9	Y	139	139	0				7

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

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

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2	28	1	2	8	-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	427	241	2	29	9	Y	26	17	1			9
03	1088 N	661	-0-	-427	-0-	629	2	32	9	Y	29	14	1	2	8	22
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	Y	26	31	1			17
05	310 N	105	-0-	-205	-0-	80	2	25	9	Y	23	17	1			23
06	630 N	399	-0-	-231	-0-	389	2	10	9	Y	9	17	1			15

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					9
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					9
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					9
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					9
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					9

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					57
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					57
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					57
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	644	N	305	-0-	-339	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

01	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					41
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					41
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					41
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					41
05	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-					41
*06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RAYDEN 695567
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	458	-0-	-534 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	660 N	381	-0-	-279 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	527 N	353	-0-	-174 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	450 N	303	-0-	-147 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

01	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	2102	-0-	-26	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	589 N	15	-0-	-574	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	270 N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748

HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

01	713	N	216	-0-	-497	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	546	-0-	-880	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	841	-0-	-647	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

01	713	N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	651	N	169	-0-	-482	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	308	N	67	-0-	-241	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

01	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

01	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	532	N	396	-0-	-136	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

01	1426	N	653	-0-	-773	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	532	-0-	-588	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	930	N	314	-0-	-616	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

01	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

01	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	390 N	74	-0-	-316	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-			-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

01	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					37
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					37
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					37
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					37

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

01	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

01	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	672	N	463	-0-	-209	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

01	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

01	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

01	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	510	N	186	-0-	-324	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

01	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

01	306		306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	416	-0-	416	576	416	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	644	N	475	-0-	-169	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

01	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

01	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

01	961	N	643	-0-	-318	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	698	-0-	-542	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

01	248	N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	149	1	170	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	134	1	167	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	231	1	157	2	N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	214	1	153	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	111	1	75	2	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	100	1	71	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					6
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					6
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	34	1	23	2	N	-0-					6
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	27	1	20	2	N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					49
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057
NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

01	403	N	220	-0-	-183	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

01	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 5 RRCID -> 121625 COMPL. DATE 04/02/1986 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 4675 - 4849

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/14

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

01	DLQ G-10		2256	-0-	2256	B	-1837	2256	2		N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2318	-0-	2318	B	481	2318	2		N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2324	-0-	2324	B	2805	2324	2		N	-0-					-0-
04	4783		1978	-0-	-2805	B	-0-	1978	2		N	-0-					-0-
05	2480		2010	-0-	-470	B	-470	2010	2		N	-0-					-0-
06	2400		1615	-0-	-785	B	-1255	1615	2		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	42	1	1023	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	1003	-0-	-5 B	-0-	42	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	56	1	1301	3	N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	37	1	1135	3	N	-0-			-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	49	1	1118	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1118	-0-	-82 B	-0-	46	1	1072	3	N	-0-			-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

01	899 #	701	-0-	-198 B	-1176	701	3			N	-0-			-0-
02	784 #	779	-0-	-5 B	-1181	779	3			N	-0-			-0-
03	868 #	715	-0-	-153 B	-1334	715	3			N	-0-			-0-
04	780 #	684	-0-	-96 B	-1430	684	3			N	-0-			-0-
05	868 #	689	-0-	-179 B	-1609	689	3			N	-0-			-0-
06	840 #	611	-0-	-229 B	-1838	611	3			N	-0-			-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

01	DLQ G-10	204	-0-	204	1708	202	2	2	9	Y	2			46
02	DLQ G-10	202	-0-	202	1910	200	2	2	9	Y	2			48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1910					Y	NO RPT			48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1910					Y	NO RPT			48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1910					Y	NO RPT			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1910					Y	NO RPT			48

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

01	DLQ G-10	16	-0-	16	112	16	2			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	18	-0-	18	130	18	2			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			5

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

01	DLQ G-10	11	-0-	11	101	11	2			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	13	-0-	13	114	13	2			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT			3

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

01	DLQ G-10	135	-0-	135	882	134	2	1	9	Y	1			28
02	DLQ G-10	137	-0-	137	1019	136	2	1	9	Y	1			29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1019					Y	NO RPT			29
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1019					Y	NO RPT			29
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1019					Y	NO RPT			29
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1019					Y	NO RPT			29

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	469	-0-	469	2589	466	2	3	9	Y	3					61
02	DLQ G-10	345	-0-	345	2934	342	2	3	9	Y	3					64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2934					Y	NO RPT					64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2934					Y	NO RPT					64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2934					Y	NO RPT					64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2934					Y	NO RPT					64

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

01	DLQ G-10	104	-0-	104	649	102	2	2	9	Y	2					17
02	DLQ G-10	132	-0-	132	781	132	2			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					17

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

01	DLQ G-10	148	-0-	148	1037	145	2	3	9	Y	3					29
02	DLQ G-10	153	-0-	153	1190	153	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1190					Y	NO RPT					29
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1190					Y	NO RPT					29
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1190					Y	NO RPT					29
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1190					Y	NO RPT					29

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

01	DLQ G-10	146	-0-	146	981	143	2	3	9	Y	3					29
02	DLQ G-10	137	-0-	137	1118	137	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					29
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					29
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					29
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					29

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

01	DLQ G-10	94	-0-	94	748	92	2	2	9	Y	2					20
02	DLQ G-10	84	-0-	84	832	84	2			Y	-0-					20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT					20

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	561	-0-	-111	-0-	561	3	Y	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3	Y	-0-			-0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9	9	N	8					191
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	N	3					194
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	3	1	9	N	1					195
04	900	N	589	-0-	-311	-0-	589	3			N	-0-					195
05	744	N	4	-0-	-740	-0-	3	3	1	9	N	1	160	1			36
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	N	4					40

THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	52	1	2052	2	N	21	193	1			33
							23	9									
02	1652	N	316	-0-	-1336	-0-	8	1	300	2	N	7					40
							8	9									
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	42	1	1630	2	N	8					48
							9	9									
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	43	1	1659	2	N	10					58
							11	9									
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	41	1	1618	2	N	10					68
							11	9									
06	1620	N	1137	-0-	-483	-0-	28	1	1098	2	N	10					78
							11	9									

PONLAW (SOMA) 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
POND WELL #: 3 RRCID -> 074345 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 1091

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	101	3	111	9	N	101					171
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14					185
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	99	3	44	9	N	40	147	1			78
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	86	3	81	9	N	74					152
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	97	3	146	9	N	133	173	1			112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

01	3100	N	980	-0-	-2120	3359	980	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	346	-0-	-2454	905	346	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	422	-0-	-905	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BORDEN, ROLAND INC. 082982
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

01	23436	X	21865	-0-	-1571	-0-	870	1	20965	2	N	27					141
							30	9									
02	20972	X	19878	-0-	-1094	-0-	812	1	19037	2	N	26					167
							29	9									
03	22723	X	21089	-0-	-1634	-0-	868	1	20199	2	N	20					187
							22	9									
04	21810	X	19577	-0-	-2233	-0-	816	1	18737	2	N	22					209
							24	9									
05	22010	X	19188	-0-	-2822	-0-	835	1	18329	2	N	22	185	1			46
							24	9									
06	21300	X	18655	-0-	-2645	-0-	836	1	17816	2	N	3					49
							3	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12851	-0-	-324	-0-	505	1	12161	2	N	168	254	1			115
							185	9									
02	11508	X	10920	-0-	-588	-0-	440	1	10312	2	N	153	66	1			202
							168	9									
03	12772	X	12488	-0-	-284	-0-	506	1	11786	2	N	178	243	1			137
							196	9									
04	12450	X	12437	-0-	-13	-0-	512	1	11759	2	N	151					288
							166	9									
05	12865	X	11821	-0-	-1044	-0-	510	1	11195	2	N	105	239	1			154
							116	9									
06	12450	X	11732	-0-	-718	-0-	521	1	11097	2	N	104	63	1			195
							114	9									

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	N	3	3	1			29
							3	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	N	3	3	1			29
							3	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	N	3	3	1			29
							3	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	N	2					31
							2	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	65	1	1430	2	N	1	2	1			30
							1	9									
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1126	2	N	1	3	1			28
							1	9									

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4620	-0-	-805	-0-	184	1	4433	2	N	3	3	1			22
							3	9									
02	4536	X	4192	-0-	-344	-0-	171	1	4018	2	N	3	3	1			22
							3	9									
03	5022	X	4378	-0-	-644	-0-	180	1	4184	2	N	13	3	1			32
							14	9									
04	4470	X	4246	-0-	-224	-0-	177	1	4067	2	N	2					34
							2	9									
05	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	180	1	3949	2	N	1	2	1			33
							1	9									
06	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	181	1	3849	2	N	2	3	1			32
							2	9									

PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	66	1	1579	2	N	2	2	1			114
							2	9									
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	54	1	1276	2	N	3	3	1			114
							3	9									
03	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	57	1	1332	2	N	3	3	1			114
							3	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	N	2					116
							2	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	94	1	2073	2	N	1	2	1			115
							1	9									
06	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	46	1	990	2	N	1	3	1			113
							1	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-					27
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	2	1	1			28
							2	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	2					30
							2	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	1	1	1			30
							1	9									
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	5	1	101	2	N	1	3	1			28
							1	9									

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	16008	-0-	-2809	-0-	637	1	15353	2	N	16					64
							18	9									
02	16996	X	14484	-0-	-2512	-0-	592	1	13863	2	N	26					90
							29	9									
03	18817	X	16661	-0-	-2156	-0-	685	1	15956	2	N	18					108
							20	9									
04	16980	X	15347	-0-	-1633	-0-	640	1	14697	2	N	9					117
							10	9									
05	16647	X	15637	-0-	-1010	-0-	680	1	14929	2	N	25	8	1			134
							28	9									
06	16110	X	14977	-0-	-1133	-0-	671	1	14291	2	N	14					148
							15	9									

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	25220	-0-	-2866	-0-	1004	1	24197	2	N	17					153
							19	9									
02	24724	X	22885	-0-	-1839	-0-	936	1	21936	2	N	12					165
							13	9									
03	27249	X	23384	-0-	-3865	-0-	960	1	22345	2	N	72					237
							79	9									
04	26370	X	21213	-0-	-5157	-0-	883	1	20267	2	N	57	188	1			106
							63	9									
05	26009	X	22652	-0-	-3357	-0-	986	1	21647	2	N	17	12	1			111
							19	9									
06	24510	X	22121	-0-	-2389	-0-	991	1	21112	2	N	16					127
							18	9									

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11210	-0-	-1190	-0-	444	1	10712	2	N	49	26	1			147
							54	9									
02	10920	X	10041	-0-	-879	-0-	409	1	9588	2	N	40	27	1			160
							44	9									
03	11904	X	10967	-0-	-937	-0-	449	1	10456	2	N	56	26	1			190
							62	9									
04	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	426	1	9773	2	N	31					221
							34	9									
05	11594	X	9854	-0-	-1740	-0-	428	1	9391	2	N	32	191	1			62
							35	9									
06	10860	X	9769	-0-	-1091	-0-	437	1	9310	2	N	20	26	1			56
							22	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6462	-0-	-1381	-0-	257	1	6199	2	N	5					68
							6	9									
02	6860	X	5848	-0-	-1012	-0-	239	1	5603	2	N	5					73
							6	9									
03	7254	X	6351	-0-	-903	-0-	261	1	6082	2	N	7					80
							8	9									
04	7020	X	5581	-0-	-1439	-0-	233	1	5347	2	N	1					81
							1	9									
05	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	264	1	5792	2	N	3	2	1			82
							3	9									
06	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	277	1	5910	2	N	-0-					82

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	305	1	7353	2	N	33	15	1			163
							36	9									
02	7056	X	6181	-0-	-875	-0-	251	1	5873	2	N	52	16	1			199
							57	9									
03	7812	X	7011	-0-	-801	-0-	287	1	6677	2	N	43	15	1			227
							47	9									
04	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	265	1	6086	2	N	89	186	1			130
							98	9									
05	7688	X	6804	-0-	-884	-0-	296	1	6488	2	N	18	12	1			136
							20	9									
*06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	338	1	7199	2	N	54	16	1			174
							59	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9415	-0-	-1807	-0-	375	1	9032	2	N	7					73
							8	9									
02	10136	X	9488	-0-	-648	-0-	388	1	9100	2	N	-0-					73
03	10664	X	10233	-0-	-431	-0-	421	1	9802	2	N	9					82
							10	9									
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	460	1	10548	2	N	7					89
							8	9									
05	10509	X	10335	-0-	-174	-0-	450	1	9883	2	N	2	2	1			89
							2	9									
06	10170	X	9647	-0-	-523	-0-	432	1	9207	2	N	7					96
							8	9									

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	24799	-0-	-2047	-0-	986	1	23762	2	N	46	15	1			143
							51	9									
02	24108	X	21930	-0-	-2178	-0-	896	1	20999	2	N	32	16	1			159
							35	9									
03	25389	X	24161	-0-	-1228	-0-	993	1	23116	2	N	47	15	1			191
							52	9									
04	24570	X	23125	-0-	-1445	-0-	965	1	22136	2	N	22					213
							24	9									
05	25389	X	22165	-0-	-3224	-0-	964	1	21159	2	N	38	192	1			59
							42	9									
06	24000	X	21609	-0-	-2391	-0-	968	1	20622	2	N	17	16	1			60
							19	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	237	-0-	-197	-0-	9	1	228	2	N	-0-					82
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	1					83
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					83
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	1					84
							1	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-	2	1			82
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	15	1	317	2	N	-0-					82

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11512	-0-	-826	-0-	453	1	10916	2	N	130	242	1			65
							143	9									
02	10892	X	10154	-0-	-738	-0-	409	1	9594	2	N	137	49	1			153
							151	9									
03	11439	X	11409	-0-	-30	-0-	464	1	10791	2	N	140	231	1			62
							154	9									
04	11130	X	10401	-0-	-729	-0-	430	1	9869	2	N	93					155
							102	9									
05	11501	X	8285	-0-	-3216	-0-	358	1	7863	2	N	58	36	1			177
							64	9									
06	11130	X	10169	-0-	-961	-0-	454	1	9661	2	N	49	46	1			180
							54	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	261	1	6298	2	N	26	10	1			68
							29	9									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	219	1	5134	2	N	10	11	1			67
							11	9									
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	242	1	5624	2	N	14	10	1			71
							15	9									
04	5460	X	5251	-0-	-209	-0-	219	1	5019	2	N	12					83
							13	9									
05	5642	X	5116	-0-	-526	-0-	223	1	4886	2	N	6	8	1			81
							7	9									
06	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	219	1	4668	2	N	3	11	1			73
							3	9									

POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	653	1	15730	2	N	7	3	1			51
							8	9									
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	602	1	14104	2	N	6	3	1			54
							7	9									
03	16244	X	16036	-0-	-208	-0-	660	1	15361	2	N	14	3	1			65
							15	9									
04	15720	X	14544	-0-	-1176	-0-	607	1	13930	2	N	6					71
							7	9									
05	16244	X	14583	-0-	-1661	-0-	635	1	13945	2	N	3	2	1			72
							3	9									
06	15720	X	14586	-0-	-1134	-0-	654	1	13925	2	N	6	3	1			75
							7	9									

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

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

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-			64
02	DLQ G-10	29	-0-	29	65	29	3			Y	-0-			64
03	91 N	26	-0-	-65	-0-	26	3			Y	-0-			64
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			64
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			64
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			64

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

01	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1758	3	7	9	Y	6				32
02	2800 N	2894	-0-	94	94	2026	3	868	9	Y	789	678	1		143
03	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	2213	3	793	9	Y	721	801	1		63
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2185	3	735	9	Y	668	531	1		200
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2286	3	767	9	Y	697	881	1		16
*06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2265	3	706	9	Y	642	532	1		126

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7				28
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	6	1		29
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6	14	1		21
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	168	3	7	9	Y	6	4	1		23
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	177	3	7	9	Y	6	7	1		22
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	176	3	6	9	Y	5	5	1		22

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

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

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			12
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			12
03	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-			12
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			12
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			12
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1201	2	2	9	N	2			14

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

01	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			83
02	364 #	153	-0-	-211	-0-	153	2			N	-0-			83
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			83
04	360 #	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-			83
05	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			83
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			83

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

01	713 #	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8			95
02	672 #	638	-0-	-34	-0-	621	2	17	9	N	15			110
03	744 #	703	-0-	-41	-0-	693	2	10	9	N	9			119
04	720 #	679	-0-	-41	-0-	667	2	12	9	N	11			130
05	744 #	694	-0-	-50	-0-	683	2	11	9	N	10			140
06	690 #	667	-0-	-23	-0-	657	2	10	9	N	9			149

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES 556500

U.T. 39 "A" WELL #: 1 RRCID -> 103604 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6855 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

01	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2		Y	-0-			40
02	224 #	81	-0-	-143	-0-	81	2		Y	-0-			40
03	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2		Y	-0-			40
04	210 #	33	-0-	-177	-0-	33	2		Y	-0-			40
05	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	2		Y	-0-			40
06	150 #	4	-0-	-146	-0-	4	2		Y	-0-			40

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			120
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2		Y	-0-			120
03	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	2		Y	-0-			120
04	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2		Y	-0-			120
05	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	2		Y	-0-			120
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2		Y	-0-			120

SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

01	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			89
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	261	2		N	-0-			89
03	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			89
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			89
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			89
*06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			89

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			102
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			102
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			102
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			102
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			102
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			102

U.T. 39 "A" WELL #: 2 RRCID -> 189606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6850 - 6955

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					130
02	560 #	402	-0-	-158	-0-	402	2			N	-0-					130
03	620 #	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					130
04	510 #	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					130
05	527 #	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					130
06	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 7296

01	682 #	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	560 #	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620 #	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	600 #	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	620 #	142	-0-	-478	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	600 #	351	-0-	-249	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SCHLINKE -18- WELL #: 1 RRCID -> 100077 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6276 - 6290

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

01	651 #	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	644 #	439	-0-	-205	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	713 #	445	-0-	-268	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	690 #	396	-0-	-294	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	713 #	381	-0-	-332	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	600 #	374	-0-	-226	-0-	374	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					104
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					107
03	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					107
04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3					110
05	866 R	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	N	3					113
*06	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					113

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

01	775 #	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					173
02	700 #	461	-0-	-239	-0-	460	3	1	9	N	1	128	1			46
03	891 R	891	-0-	-0-	-0-	874	3	17	9	N	15					61
04	780 #	744	-0-	-36	-0-	729	3	15	9	N	14					75
05	806 #	750	-0-	-56	-0-	746	3	4	9	N	4					79
06	870 #	721	-0-	-149	-0-	721	3			N	-0-					79

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					29
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					29
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					29
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	N	5					34
*06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	199	3	39	9	N	35	2	8			67

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342

01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					65
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					66
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					66
04	390 #	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					66
05	403 #	339	-0-	-64	-0-	330	3	9	9	N	8					74
06	360 #	281	-0-	-79	-0-	273	3	8	9	N	7					81

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968

01	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 6608

01	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1238	3	17	9	N	15					130
02	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	N	15					145
03	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1188	3	35	9	N	32					177
04	1200 #	1104	-0-	-96	-0-	1084	3	20	9	N	18					195
05	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	1187	3	15	9	N	14					209
06	1200 #	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					209

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

01	2852 #	2606	-0-	-246	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2576 #	2234	-0-	-342	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2852 #	2272	-0-	-580	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2760 #	2745	-0-	-15	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
05	2852 #	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
*06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2552	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RICHEY 43A WELL #: 2 RRCID -> 125268 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6860 - 6880

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNRO -16- WELL #: 3 RRCID -> 128314 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6371

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	87	1	99	3	N	-0-					-0-
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	78	1	88	3	N	-0-					-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	87	1	91	3	N	-0-					-0-
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	84	1	81	3	N	-0-					-0-
05	186 #	174	-0-	-12	-0-	87	1	87	3	N	-0-					-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	84	1	86	3	N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

01	1488 #	1313	-0-	-175	-0-	87	1	1218	3	N	7					115
						8	9									
02	1148 #	1100	-0-	-48	-0-	78	1	1016	3	N	5					120
						6	9									
03	1364 #	1287	-0-	-77	-0-	87	1	1192	3	N	7					127
						8	9									
04	1320 #	1188	-0-	-132	-0-	84	1	1102	3	N	2					129
						2	9									
05	1364 #	1182	-0-	-182	-0-	87	1	1094	3	N	1					130
						1	9									
06	1260 #	1242	-0-	-18	-0-	84	1	1157	3	N	1					131
						1	9									

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

01	2108 #	1705	-0-	-403	-0-	87	1	1615	3	N	3					100
						3	9									
02	2072 #	1701	-0-	-371	-0-	78	1	1619	3	N	4					104
						4	9									
03	2294 #	1955	-0-	-339	-0-	87	1	1860	3	N	7					111
						8	9									
04	2220 #	1793	-0-	-427	-0-	84	1	1706	3	N	3					114
						3	9									
05	2046 #	1895	-0-	-151	-0-	87	1	1805	3	N	3					117
						3	9									
*06	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	84	1	1881	3	N	5					122
						6	9									

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

01	1643 #	1443	-0-	-200	-0-	87	1	1348	3	N	7					166
						8	9									
02	1344 #	1272	-0-	-72	-0-	78	1	1185	3	N	8					174
						9	9									
03	1488 #	1227	-0-	-261	-0-	87	1	1138	3	N	2					176
						2	9									
04	1440 #	1020	-0-	-420	-0-	84	1	930	3	N	5					181
						6	9									
05	1488 #	1108	-0-	-380	-0-	87	1	1015	3	N	5					186
						6	9									
06	1410 #	1225	-0-	-185	-0-	84	1	1135	3	N	5	1	8			190
						6	9									

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

01	2201 #	2129	-0-	-72	-0-	1892	3	237	9	N	215	174	1			220
02	1988 #	1797	-0-	-191	-0-	1559	3	238	9	N	216	187	1	1	8	248
03	2201 #	2062	-0-	-139	-0-	1812	3	250	9	N	227	363	1	1	8	111
04	2130 #	1851	-0-	-279	-0-	1633	3	218	9	N	198	175	1			134
05	2139 #	1776	-0-	-363	-0-	1554	3	222	9	N	202	171	1			165
06	2070 #	1550	-0-	-520	-0-	1339	3	211	9	N	192	177	1			180

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BCM & ASSOCIATES, INC. 040196
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 2 RRCID -> 220295 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8656 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - P&A 04/11/14

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					78
02	1092 N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					78
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					78
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					78
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1110	2	43	9	N	39					117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					68
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					68
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					68
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2132	2	63	9	N	57					125
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2273	2	69	9	N	63	160	1			28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1	9	N	1					52
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					52
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					52
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					89
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					89
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					89
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					89
05	682	N	557	-0-	-125	-0-	556	2	1	9	N	1					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

01	620	N	611	-0-	-9	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
02	924	N	585	-0-	-339	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	698	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	85	1	825	2	N	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	84	1	821	2	N	-0-					-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	101	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	94	1	944	2	N	-0-					-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	83	1	882	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	85	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	102	1	990	2	N	-0-					-0-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	98	1	953	2	N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	124	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	111	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	98	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	103	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	117	1	1142	2	N	-0-					-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	114	1	1110	2	N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	113	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	102	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	96	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	115	1	1123	2	N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1082	2	N	-0-					-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	114	1	1144	2	N	-0-					18
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	-0-					18
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	90	1	953	2	N	-0-					18
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	93	1	1096	2	N	-0-					18
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	117	1	1138	2	N	-0-					18
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	112	1	1097	2	N	-0-					18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	2	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	68	1	724	2	N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	68	1	797	2	N	-0-					-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	84	1	817	2	N	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	82	1	797	2	N	-0-					-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

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

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					25
02	308	#	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					25
03	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					25
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					25
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					25
*06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					25

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

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

RED FLAT, E. (GARDNER) 75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					7
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					7
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					7
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					7
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	544	2	17	9	Y	15					41
02	700	#	565	-0-	-135	-0-	552	2	13	9	Y	12					53
03	775	#	570	-0-	-205	-0-	553	2	17	9	Y	15					68
04	720	#	461	-0-	-259	-0-	452	2	9	9	Y	8					76
05	744	#	576	-0-	-168	-0-	566	2	10	9	Y	9	60	1			25
06	600	#	468	-0-	-132	-0-	460	2	8	9	Y	7					32

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	784	#	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	870	#	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	899	#	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	870	#	496	-0-	-374	-0-	496	3			N	-0-					-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	2069	-0-	-163	-0-	2066	3	3	9	N	3	186	1			30
02	2016	#	1742	-0-	-274	-0-	1723	3	19	9	N	17					47
03	2170	#	1816	-0-	-354	-0-	1788	3	28	9	N	25					72
04	2010	#	1766	-0-	-244	-0-	1734	3	32	9	N	29					101
05	2077	#	1662	-0-	-415	-0-	1650	3	12	9	N	11					112
06	2010	#	1788	-0-	-222	-0-	1758	3	30	9	N	27					139

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	#	6496	-0-	-1347	-0-	6421	2	75	9	Y	68	193	1			72
02	7084	#	5743	-0-	-1341	-0-	5642	2	101	9	Y	92					164
03	7843	#	6120	-0-	-1723	-0-	6054	2	66	9	Y	60					224
04	6780	#	5550	-0-	-1230	-0-	5504	2	46	9	Y	42					266
05	7006	#	5308	-0-	-1698	-0-	5247	2	61	9	Y	55	184	1			137
06	6300	#	4779	-0-	-1521	-0-	4718	2	61	9	Y	55					192

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828

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

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
GUFFEY, WM. R. 337293
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1341	-0-	-969	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 3947 - 4358

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

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

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

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

01	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1957	2	3	9	N	3				60
02	1596	N	1587	-0-	-9	-0-	1584	2	3	9	N	3				63
03	1953	N	1125	-0-	-828	-0-	1122	2	3	9	N	3				66
04	1890	N	928	-0-	-962	-0-	925	2	3	9	N	3				69
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1330	2	3	9	N	3				72
06	1080	N	789	-0-	-291	-0-	786	2	3	9	N	3				75

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

01	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	2	1	9	N	1				262
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1				263
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	164	2	1	9	N	1				264
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	140	2	1	9	N	1				265
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	180	2	1	9	N	1				266
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	70	2	1	9	N	1				267

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				97
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				97
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-				97
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				97
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-				97
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				97

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, ADA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 057226 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4678 - 4690

01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-				-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

01	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN "22" WELL #: 1 RRCID -> 087055 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5183 - 5200

01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "7" WELL #: 1 RRCID -> 087578 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 4961 - 4980

01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	72 N	27	-0-	-45	-0-	27	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2014 - P&A 02/10/14

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

01	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*05	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN "155" WELL #: 1 RRCID -> 092108 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7677 - 7693

01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	102	-0-	-2037	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	280	N	105	-0-	-175	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	403	N	122	-0-	-281	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 086092 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7251 - 8236

01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	120	85	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
*06		100 N	-0-	-0-	-100	20					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

01	DLQ G-10		731	-0-	731	731	731	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	1081	350	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		907	-0-	907	1988	907	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		742	-0-	742	2730	742	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		763	-0-	763	3493	763	3			Y	-0-					-0-
*06		100 N	591	-0-	491	3984	591	3			Y	-0-					-0-

CAZA OPERATING, LLC 140624
FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

01	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	2979	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5549	2570	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	8540	2991	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2951	-0-	2951	11491	2951	3			N	-0-					-0-
05		2800 N	3172	-0-	372	11863	3172	3			N	-0-					-0-
*06		3000 N	2936	-0-	-64	11799	2936	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					191
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					191
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					191
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					191
05	1178	N	647	-0-	-531	-0-	647	2			N	-0-					191
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-					191

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					102
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					102
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					102
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					102
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					102
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					145
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					145
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					145
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					145
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					145
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					200
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					200
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					200
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					200
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					200
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					200

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

01	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	252	N	67	-0-	-185	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-			-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3086	-0-	-14	94	3086	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3010	-0-	10	104	3010	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	4386	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3719	-0-	3719	8105	3719	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4418	-0-	4418	12523	4418	2			N	-0-					-0-
04	16716 X	4193	-0-	-12523	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	-0-					58
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1094	2	N	4	4	8			58
							4	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	N	-0-					58
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	52	1	1352	2	N	-0-					58
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					58
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	N	-0-					58

SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	406	-0-	-214	-0-	15	1	391	2	N	-0-					123
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	14	1	323	2	N	-0-					123
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-					123
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	N	-0-					123
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	2	N	-0-					123
06	780 N	361	-0-	-419	-0-	13	1	348	2	N	-0-					123

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					7
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					7
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7

SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

01	961 N	435	-0-	-526	-0-	16	1	415	2	N	4	4	8			46
						4	9									
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	15	1	361	2	N	-0-					46
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	12	1	338	2	N	-0-					46
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	15	1	386	2	N	-0-					46
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	14	1	356	2	N	-0-					46
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					46

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

01	310 N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	N	-0-					7
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					7
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	N	-0-					7
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	5	1	138	2	N	-0-					7
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	5	1	125	2	N	-0-					7
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
03	310 N	111	-0-	-199	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 8708

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

01	186 N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

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

DUNBAR, NED WELL #: 1 RRCID -> 051821 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	23	1	254	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					2
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	1					2
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 1 RRCID -> 052963 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 1 RRCID -> 052972 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	29	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 1 RRCID -> 052977 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	403 N	344	-0-	-59	-0-	43	1	301	3	N	-0-	-0-
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	38	1	281	3	N	-0-	-0-
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	32	1	251	3	N	-0-	-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	3	N	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-	-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	186 N	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1			1
						1	9							
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	7	1	141	3	Y	-0-			1
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	Y	-0-			1
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	161	3	Y	1			2
						1	9							
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			1

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-			2
03	403 N	279	-0-	-124	-0-	23	1	256	3	Y	-0-			2
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	403	3	Y	1			3
						1	9							
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	40	1	373	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	48	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	553	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	63	1	607	3	Y	-0-					-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	625	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

01	155 N	83	-0-	-72	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	592	3	N	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	97	1	387	3	N	-0-					-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	83	1	205	3	N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	98	1	321	3	N	-0-					-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	120	1	541	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

01	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	-0-					-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	448	N	281	-0-	-167	-0-	33	1	247	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	25	1	225	3	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	1	252	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	190	-0-	-120	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					2
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					2

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 2 RRCID -> 055167 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

01	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 2 RRCID -> 055398 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 6431 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 2 RRCID -> 055487 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

01	806	N	780	-0-	-26	-0-	80	1	700	3	Y	-0-				6
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	60	1	551	3	Y	-0-				6
03	620	N	418	-0-	-202	-0-	36	1	382	3	Y	-0-				6
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	44	1	469	3	Y	-0-				6
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	55	1	586	3	Y	-0-				6
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	3	Y	-0-				6

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

01	713	N	42	-0-	-671	-0-	4	1	38	3	Y	-0-				4
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	48	1	437	3	Y	-0-				4
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	Y	-0-				4
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	102	1	1085	3	Y	-0-				4
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	17	1	184	3	Y	-0-				4
06	660	N	160	-0-	-500	-0-	15	1	145	3	Y	-0-				4

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-				1
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	Y	1	1	8		1
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-				1
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-				1
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			Y	-0-				1
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-				1

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-				-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-				-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-				1
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				1
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	3			Y	-0-					1
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					1
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					1
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	2					2
							2	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	24	1	430	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	27	1	397	2	Y	2					3
							2	9									

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	S	608	-0-	-229	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
02	644	S	636	-0-	-8	-0-	40	1	596	3	N	-0-					-0-
03	798	S	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	N	-0-					-0-
04	763	S	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	N	-0-					-0-
05	777	S	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	N	-0-					-0-
06	780	S	712	-0-	-68	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

01	465	N	341	-0-	-124	-0-	35	1	306	3	Y	-0-					12
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					12
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					12
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					12
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					12
06	330	N	66	-0-	-264	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					12

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

01	713	N	266	-0-	-447	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					3
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					3
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					3
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					3
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					3
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					3

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					1
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					1
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	22	1	325	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	17	1	247	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

01	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					1

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	134	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					1
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					1
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					1
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	67	1	654	3	N	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	62	1	624	3	N	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	3	N	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	527	N	325	-0-	-202	-0-	23	1	299	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	532	N	301	-0-	-231	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 1 RRCID -> 058473 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 8329 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 2 RRCID -> 058680 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	27	1	261	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 3 RRCID -> 058806 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	279 N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	465 N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	465	N	438	-0-	-27	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					1
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					1
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

01	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					2
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	48	1	438	3	Y	-0-					2
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	37	1	396	3	Y	-0-					2
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					2
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					2
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					2

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	9	1	84	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	71	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	60	1	943	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	62	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	62	1	974	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

01	620 N	599	-0-	-21	-0-	61	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	574	-0-	-210	-0-	56	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	467	-0-	-215	-0-	40	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	53	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	85	1	839	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					2
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					2
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					2
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					2
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					2
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					2

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-				-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-				-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-				-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	12	1	122	3	Y	-0-				-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	11	1	111	3	Y	-0-				-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	11	1	111	3	Y	-0-				-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	261	-0-	-700	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					1
02	672	N	284	-0-	-388	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					1
03	930	N	50	-0-	-880	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					1
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	3	Y	-0-					1
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	157	1	1691	3	Y	-0-					1
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	119	1	1176	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY, W. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 060261 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

01	558 N	436	-0-	-122	-0-	31	1	401	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	26	1	322	3	N	-0-					-0-
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	3	N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1041S RRCID -> 060347 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

01	279 N	269	-0-	-10	-0-	16	1	251	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	14	1	206	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	14	1	208	3	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	15	1	220	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	1	2	1	1	8	1
						1	9									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	74	1	120	3	N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	70	1	140	3	N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	81	1	121	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	75	1	109	3	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	80	1	115	3	N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	77	1	107	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 3 RRCID -> 061078 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 6451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-				-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	6	1	77	3	N	-0-				-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-				-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-				-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-				-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-				-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-				-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	N	-0-				-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	25	1	304	3	N	-0-				-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	279	3	N	-0-				-0-
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	21	1	257	3	N	-0-				-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

01	403	N	244	-0-	-159	-0-	19	1	225	3	N	-0-				-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-				-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-				-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-				-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-				-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	N	-0-				-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	8	1	85	3	Y	-0-				1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-				1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	Y	-0-				1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	1	1		-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	1				1
							1	9								

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	43	1	636	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	612	-0-	-380	-0-	42	1	569	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	672	N	244	-0-	-428	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					1
03	775	N	496	-0-	-279	-0-	24	1	472	3	Y	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					1
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	Y	-0-					1
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	27	1	419	3	Y	-0-					1

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	430	-0-	430	852	25	1	405	2	Y	-0-					1
02	T. A.	383	-0-	383	1235	23	1	360	2	Y	-0-					1
03	T. A.	410	-0-	410	1645	23	1	387	2	Y	-0-					1
04	T. A.	399	-0-	399	2044	21	1	378	2	Y	-0-					1
05	T. A.	414	-0-	414	2458	22	1	392	2	Y	-0-					1
06	T. A.	405	-0-	405	2863	23	1	382	2	Y	-0-					1

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	1					1
						1	9									
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					1
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	20	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	361	2	Y	1					1
						1	9									
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240 N	103	-0-	-137	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

01	279 N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	1 9	85	3	Y	1	1	1			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	25	1	654	3	N	-0-					-0-
02	644	N	500	-0-	-144	-0-	20	1	480	3	N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	29	1	590	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	N	-0-					-0-
06	690	N	376	-0-	-314	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	16	1	250	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	217	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 123 WELL #: 4 RRCID -> 062852 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					2
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					2
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

01	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					4
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					4
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					4
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					4
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					4
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					1
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	298	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	25	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					2
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					2
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	279	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					1

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	1488	X	1180	-0-	-308	-0-	167	1	1013	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	1004	-0-	-340	-0-	149	1	855	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	830	-0-	-658	-0-	113	1	717	3	N	-0-					-0-
04	1260	X	990	-0-	-270	-0-	156	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	939	-0-	-239	-0-	156	1	783	3	N	-0-					-0-
06	1140	X	847	-0-	-293	-0-	145	1	702	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	96	1	454	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	124	1	488	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	128	1	503	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	126	1	489	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 10 RRCID -> 063857 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	302	1	4680	2	Y	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	291	1	4231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	336	1	4671	2	Y	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	332	1	4413	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4790	-0-	-46	-0-	341	1	4449	2	Y	-0-					-0-
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	235	1	4511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	78	1	1019	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	69	1	922	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	80	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	90	1	921	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	97	1	954	3	Y	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	91	1	905	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	310	N	215	-0-	-95	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	3	Y	-0-					2
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	20	1	380	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	26	1	449	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	3	Y	-0-					1
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

01	248 N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 13 RRCID -> 064319 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	283	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	267	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
03	310	N	77	-0-	-233	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	19	1	463	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	134	1	1866	3	Y	26	51	1			9
							29	9									
02	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	115	1	1490	3	Y	19					28
							21	9									
03	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	55	1	736	3	Y	11	24	1			15
							12	9									
04	1950	N	887	-0-	-1063	-0-	69	1	807	3	Y	10	16	1			9
							11	9									
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	124	1	1513	3	Y	17					26
							19	9									
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	138	1	1655	3	Y	19	20	1			25
							21	9									

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
02	560	N	194	-0-	-366	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
03	372	N	137	-0-	-235	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	3	N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	67	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	868	-0-	-124	-0-	68	1	798	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	930	N	804	-0-	-126	-0-	71	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	63	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	55	1	547	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	195	2	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

01	248	N	76	-0-	-172	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	1					1
							1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 7 RRCID -> 065744 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

01	837	N	805	-0-	-32	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	43	1	619	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	47	1	616	2	Y	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	71	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	62	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	84	1	863	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	91	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	85	1	844	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

01	279	N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	7	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	307	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	98	1	274	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	79	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	108	1	341	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	110	1	350	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	108	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

01	744	N	631	-0-	-113	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-					-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	26	1	614	3	N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	22	1	524	3	N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

01	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	239	-0-	-2861	-0-	25	1	213	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	2800	X	163	-0-	-2637	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					2
03	434	X	64	-0-	-370	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					2
04	360	X	179	-0-	-181	-0-	19	1	159	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	341	X	212	-0-	-129	-0-	22	1	189	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	X	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					2

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	12	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	1					1
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	1	1			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	15	1	217	2	Y	2					2
							2	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 6 RRCID -> 066874 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	40	1	301	3	Y	1					4
							1	9									
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	24	1	219	3	Y	1					5
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	536	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					4

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	577	3	Y	1					3
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	79	1	554	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	105	1	629	3	Y	1					1
							1	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	105	1	607	3	Y	-0-					1
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	100	1	564	3	Y	1					2
							1	9									

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	55	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	71	1	683	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	71	1	677	3	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 067339 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					5
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					5
04	480	N	198	-0-	-282	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					5
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					4

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	1271	S	791	-0-	-480	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-0-
02	1064	S	998	-0-	-66	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
03	944	S	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-
04	919	S	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	3	N	-0-					-0-
05	1116	S	794	-0-	-322	-0-	47	1	747	3	N	-0-					-0-
06	900	S	887	-0-	-13	-0-	53	1	834	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

01	403 N	313	-0-	-90	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	310 N	285	-0-	-25	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	300	-0-	-148	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

01	620 N	608	-0-	-12	-0-	51	1	556	3	Y	1					2
						1	9									
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	28	1	530	3	Y	1					3
						1	9									
03	589 N	345	-0-	-244	-0-	16	1	327	3	Y	2					5
						2	9									
04	600 N	90	-0-	-510	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					5
05	620 N	96	-0-	-524	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	4	1			1
06	330 N	110	-0-	-220	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	248 N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

01	310 N	268	-0-	-42	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	22	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	12	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	12	1	115	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

01	558 N	537	-0-	-21	-0-	50	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	47	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	40	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	42	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	42	1	384	2	Y	-0-					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	116	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1217	-0-	-1051	-0-	84	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1061	-0-	-1450	-0-	83	1	978	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	961	-0-	-929	-0-	85	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	965	-0-	-678	-0-	89	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	915	-0-	-675	-0-	84	1	831	2	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1758	2	N	-0-			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	95	1	1278	2	N	-0-			-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	N	-0-			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	93	1	912	2	N	-0-			-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	2	N	-0-			-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

01	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	120	1	1566	2	N	-0-			-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	148	1	1738	2	N	-0-			-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	158	1	1628	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	153	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	160	1	1590	2	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

01	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	3	N	-0-			-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	23	1	534	3	N	-0-			-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	24	1	542	3	N	-0-			-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	24	1	536	3	N	-0-			-0-

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	Y	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

01	558	N	462	-0-	-96	-0-	190	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	41	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	33	1	229	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	39	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	Y	-0-			-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

01	372	N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	3	N	-0-			-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-			-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	289	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	22	1	381	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	13	1	232	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	357	2	Y	2					2
							2	9									

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	87	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	98	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	102	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	107	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	107	1	1058	2	N	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

01	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	152	1	1428	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	142	1	1297	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
03	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	110	1	1149	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	151	1	1464	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	158	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	154	1	1442	3	Y	14	14	8			-0-
							15	9									

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	45	1	671	3	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	S	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
02	747	S	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	S	785	-0-	-52	-0-	50	1	735	3	N	-0-					-0-
04	794	S	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
05	837	S	805	-0-	-32	-0-	47	1	758	3	N	-0-					-0-
*06	768	S	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2102 RRCID -> 072285 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 49 WELL #: 2 RRCID -> 072537 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 5816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON, H&C FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 072588 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 4715 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1595	-0-	-29	-0-	63	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	69	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	57	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1767 N	1444	-0-	-323	-0-	60	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1477	-0-	-173	-0-	64	1	1413	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	465 N	405	-0-	-60	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	S	2056	-0-	-83	-0-	127	1	1929	3	N	-0-					-0-
02	1960	S	1878	-0-	-82	-0-	118	1	1760	3	N	-0-					-0-
03	2046	S	1957	-0-	-89	-0-	124	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	1980	S	1916	-0-	-64	-0-	115	1	1801	3	N	-0-					-0-
05	2077	S	2039	-0-	-38	-0-	120	1	1919	3	N	-0-					-0-
06	1890	S	1855	-0-	-35	-0-	110	1	1745	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	341	S	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
02	364	S	293	-0-	-71	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372	S	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
04	300	S	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
05	310	S	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
06	300	S	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	40	1	358	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 2 RRCID -> 073431 COMPL. DATE 08/14/1977 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 1 RRCID -> 073453 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	279	N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

01	93	N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	Y	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 3 RRCID -> 074283 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 7 RRCID -> 074637 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5022 - 5554

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

01	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	107	1	1540	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	112	1	1255	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
03	1643	N	1197	-0-	-446	-0-	99	1	1097	3	Y	1					9
							1	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1	1546	3	Y	1					10
							1	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	166	1	1545	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	160	1	1562	3	Y	4					8
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	-0-					-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
06	300 N	203	-0-	-97	-0-	19	1	184	2	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

01	248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	N	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 2 RRCID -> 075095 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 4322 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	137	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	127	1	1254	2	N	-0-					-0-
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1164	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	407	-0-	407	812	407	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	399	-0-	399	1211	399	3			Y	-0-					-0-
03	1606	N	395	-0-	-1211	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	129	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	206	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	311	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	165	1	2106	2	N	-0-					-0-
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	120	1	1855	2	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	50	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	53	1	79	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

01	341	N	302	-0-	-39	-0-	103	1	199	3	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	76	1	173	3	N	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	60	1	190	3	N	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	81	1	145	3	N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	89	1	163	3	N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	55	1	82	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

01	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	187	1	2354	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2190	-0-	-162	-0-	161	1	2029	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	1922	-0-	-620	-0-	144	1	1778	3	N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	190	1	2307	3	N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	200	1	2341	3	N	-0-					-0-
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	194	1	2206	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	60	1	657	3	Y	1					2
							1	9									
02	924	N	430	-0-	-494	-0-	21	1	408	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	290	-0-	-361	-0-	13	1	276	3	Y	1					4
							1	9									
04	690	N	445	-0-	-245	-0-	21	1	422	3	Y	2					6
							2	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1					3
							1	9									

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 3 RRCID -> 080317 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5548 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 2 L RRCID -> 080468 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	78	1	1062	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	82	1	1109	3	Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	95	1	1187	3	Y	25					25
							28	9									
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	81	1	998	3	Y	-0-					25

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

01	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WYATT 54 WELL #: 2 RRCID -> 080968 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5348 - 5752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					3
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					3
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					3
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					3
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					3
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	44	1	138	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	91	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	72	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	64	1	585	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	784	3	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	738	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	8	1	204	3	N	-0-					-0-
02	224 N	16	-0-	-208	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	N	-0-					-0-
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 1 RRCID -> 083759 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7880 - 7891

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

01	372 N	299	-0-	-73	-0-	25	1	273	3	Y	1					1
						1	9									
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	14	1	260	3	Y	1					2
						1	9									
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	263	3	Y	1					3
						1	9									
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	1					4
						1	9									
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	-0-	3	1			1
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-	1	1			2
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	1					3
						1	9									
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	24	1	449	3	Y	-0-	1	1			2
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	Y	1					3
						1	9									
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	27	1	503	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					3

DIEBITSCH 70 WELL #: 3 RRCID -> 084775 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6460 - 6658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 3 RRCID -> 085437 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6376 - 7061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	108	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	81	1	331	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	65	1	308	3	Y	1					4
							1	9									
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	69	1	237	3	Y	1					5
							1	9									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	82	1	377	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	94	1	459	3	Y	2					3
							2	9									

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	125	1	561	3	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	116	1	538	3	N	-0-					-0-
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	84	1	362	3	N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	116	1	429	3	N	-0-					-0-
05	713	N	449	-0-	-264	-0-	113	1	336	3	N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	333	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

01	217 N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	1					1
						1	9									
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					1
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					1

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

01	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

01	1116 N	990	-0-	-126	-0-	106	1	883	3	Y	1					6
						1	9									
02	1036 N	893	-0-	-143	-0-	94	1	796	3	Y	3	6	1	2	8	1
						3	9									
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	102	1	868	3	Y	-0-					1
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	110	1	905	3	Y	-0-					1
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	88	1	929	3	Y	-0-					1
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	73	1	851	3	Y	1	1	8			1
						1	9									

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	54	1	807	3	N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	61	1	894	3	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	56	1	894	3	N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	54	1	849	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

01	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

01	682	N	642	-0-	-40	-0-	26	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	26	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	24	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	25	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

01	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					1
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					1
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					1
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					1
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					1

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-	1	1			2
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	27	1	447	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	17	1	324	3	Y	-0-	1	1			2
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					2
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	400	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	186	1	868	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	162	1	710	3	Y	1					4
							1	9									
03	1085	N	691	-0-	-394	-0-	124	1	566	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	1020	N	819	-0-	-201	-0-	165	1	653	3	Y	1					4
							1	9									
05	961	N	765	-0-	-196	-0-	164	1	599	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

01	651	N	592	-0-	-59	-0-	36	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	33	1	495	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	589	N	194	-0-	-395	-0-	12	1	180	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
04	570	N	294	-0-	-276	-0-	19	1	273	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	28	1	402	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	103	1	156	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	73	1	105	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	57	1	93	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	48	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180 N	83	-0-	-97	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	265	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	102	1	269	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	85	1	283	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	113	1	333	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	116	1	333	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	111	1	281	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					3
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	47	1	396	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	52	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	37	1	429	3	Y	-0-					-0-

WALLACE 50 WELL #: 1 RRCID -> 093049 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4781 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	33	1	274	3	Y	-0-					2
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	27	1	231	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	1					4
							1	9									
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	52	1	442	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	620	N	422	-0-	-198	-0-	44	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	309	-0-	-351	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	250	-0-	-308	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	76	1	634	3	Y	1					4
							1	9									
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	61	1	517	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	65	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	44	1	509	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	72	-0-	-393	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	10	X	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	10	X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	10	X	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	10	X	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	9	X	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	1					1
						1	9									
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	1	251	3	Y	1					1
						1	9									
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 5 RRCID -> 097491 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5576 - 5729

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 5 RRCID -> 097859 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5222 - 6234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	59	3	Y	1					1
						1	9									
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 168 WELL #: 4 RRCID -> 098288 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5742 - 7023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

01	217 N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

01	620 N	399	-0-	-221	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
02	448 N	280	-0-	-168	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
03	465 N	309	-0-	-156	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	61	1	692	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

01	558 N	334	-0-	-224	-0-	20	1	313	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	6	4	1			3
						7	9									
03	682 N	566	-0-	-116	-0-	34	1	525	3	Y	6	3	1	3	8	3
						7	9									
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	651	3	Y	3	3	1			3
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	11	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 5 RRCID -> 098822 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5286 - 6250

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					1
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

01	372	N	333	-0-	-39	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					1
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

01	217 N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

01	1178 N	884	-0-	-294	-0-	51	1	831	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
02	868 N	672	-0-	-196	-0-	38	1	633	3	Y	1					6
						1	9									
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	1	2	1			5
						1	9									
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	3	Y	3					8
						3	9									
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	Y	1	3	1			6
						1	9									
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	Y	1					7
						1	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

01	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

01	806 N	416	-0-	-390	-0-	24	1	392	3	Y	-0-	1	1			3
02	728 N	122	-0-	-606	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					3
03	806 N	265	-0-	-541	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					3
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					3
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					3

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1122	-0-	-222	-0-	78	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	102	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	104	1	1021	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	98	1	970	2	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30 X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30 X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					3
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1			2
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					2
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	33	1	651	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	30	1	635	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	37	1	697	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	35	1	717	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	666	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

01	155 N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	117	-0-	-393	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	115	-0-	-412	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	143	1	1186	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

01	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	3	Y	3					4
						3	9									
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	3	Y	4	5	1	1	8	2
						4	9									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	982	3	Y	-0-					2
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	118	1	1152	3	Y	3					5
						3	9									
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	118	1	1152	3	Y	1					6
						1	9									
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130	1	1136	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
03	620	N	519	-0-	-101	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	577	3	N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	15	1	266	2	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	17	1	291	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	271	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	18	1	258	2	Y	1					2
							1	9									

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					2
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
04	450	N	26	-0-	-424	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	571	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	1					2
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 5 RRCID -> 102662 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5631 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

01	310 N	154	-0-	-156	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	19	1	140	3	N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

01	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

01	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

01	558	N	517	-0-	-41	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

01	496	N	401	-0-	-95	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

01	558 N	512	-0-	-46	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	35	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

01	217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

01	217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

01	744 N	690	-0-	-54	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	3	N	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 5 RRCID -> 103454 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5501 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	33	1	502	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	29	1	446	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	26	1	395	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					1
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					1
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					1

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

01	589	N	588	-0-	-1	-0-	44	1	544	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	42	1	507	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	120	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	116	1	1518	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	73	1	169	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	80	1	179	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	78	1	173	3	N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	80	1	174	3	N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	102	1	299	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	93	1	278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	56	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	96	1	279	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	100	1	256	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	97	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

01	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 5428

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

01	434 N	299	-0-	-135	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

01	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

01	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

01	279	N	254	-0-	-25	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

01	403	N	329	-0-	-74	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 10 RRCID -> 104410 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

01	341 N	307	-0-	-34	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30 X	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31 X	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30 X	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

01	186 N	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

01	186 N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
02	308 N	34	-0-	-274	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

01	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	131	1	1402	3	N	-0-					-0-
02	1512 N	1201	-0-	-311	-0-	112	1	1089	3	N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	1470 N	1249	-0-	-221	-0-	79	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	71	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	61	1	1025	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	4	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-				-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-				-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-				-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-				-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	99	1	1153	3	N	-0-				-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	3	N	-0-				-0-
03	1178	N	736	-0-	-442	-0-	55	1	681	3	N	-0-				-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	N	-0-				-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	3	N	-0-				-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	112	1	1164	3	N	-0-				-0-

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-				-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-				-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-				-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-				-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-				-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-				-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-				-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-				-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	3	N	-0-				-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-				-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-				-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-				-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

01	465	N	293	-0-	-172	-0-	12	1	281	3	N	-0-				-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-				-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	15	1	362	3	N	-0-				-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-				-0-
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	8	1	188	3	N	-0-				-0-
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	5	1	121	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	3	N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

01	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	103	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					1
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					1
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	101	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					1
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	6	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					1

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	18	1	365	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	317	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	96	1	375	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	87	1	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	416	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	425	3	N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	97	1	366	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	57	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	46	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	52	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	629	-0-	-151	-0-	56	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	60	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	57	1	569	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	40	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

01	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

01	806 N	769	-0-	-37	-0-	58	1	711	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	688	-0-	-118	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	61	1	673	3	Y	-0-					-0-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7405 RRCID -> 107899 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

01	1178 N	878	-0-	-300	-0-	149	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	281	-0-	-867	-0-	118	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	270	-0-	-846	-0-	114	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	283	-0-	-557	-0-	127	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	144	1	158	2	Y	-0-					-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	137	1	171	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

01	744 N	344	-0-	-400	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	3	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	64	1	1005	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

01	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8	X	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	46	-0-	-729	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	756	N	362	-0-	-394	-0-	18	1	341	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	792	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

FAWCETT 130 WELL #: 6 RRCID -> 110157 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 5822 - 7069

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 7 RRCID -> 110158 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4327 - 5255

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	317	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	25	1	359	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	24	1	350	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					2
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	18	1	318	3	Y	-0-					2
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	106	1	293	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	94	1	226	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	81	1	300	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	104	1	282	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	107	1	279	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	104	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	8	X	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	25	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	13	1	141	3	N	-0-			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	N	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	-0-			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	3	N	-0-			-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	35	1	706	3	N	-0-			-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	3	N	-0-			-0-
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	29	1	696	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

01	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	3	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

01	496	N	398	-0-	-98	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	364	3	Y	2					4
							2	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	1					5
							1	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	1					2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	211	-0-	-293	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	59	1	919	3	N	-0-					-0-
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	53	1	903	3	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	3	N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	50	1	873	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	52	1	947	3	N	-0-					-0-
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	1					6
							1	9									
03	1209	N	860	-0-	-349	-0-	43	1	815	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	64	1	1132	3	Y	2					7
							2	9									
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	52	1	991	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	Y	1					7
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

01	155	N	100	-0-	-55	-0-	53	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	17	1	37	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	259	3	Y	1					1
							1	9									

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

01	930	N	868	-0-	-62	-0-	53	1	815	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	964	3	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	3	N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	3	N	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	50	1	895	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

01	682	N	621	-0-	-61	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	15	1	361	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					1
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	3	N	-0-					-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
05	558 N	238	-0-	-320	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	570 N	317	-0-	-253	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

01	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

01	124 N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	73	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	67	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	46	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	65	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	Y	-0-					-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	68	1	197	3	Y	1					1
						1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

01	403 N	215	-0-	-188	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
05	496 N	272	-0-	-224	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
06	390 N	262	-0-	-128	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
04	450 N	350	-0-	-100	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
04	240	N	37	-0-	-203	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	18	1	442	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	N	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	N	-0-					-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH "A" WELL #: 63 RRCID -> 115603 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8551 - 8630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-					-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	16	1	392	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

01	403 N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	31	1	299	3	N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	154	-0-	-559	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
02	532 N	91	-0-	-441	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	N	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	3	N	-0-					-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

01	279 N	230	-0-	-49	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

01	186 N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

01	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	117	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	98	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	128	1	1234	3	Y	-0-					-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	128	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	57	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	589	3	Y	-0-					-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

01	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	22	1	206	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

01	527 N	410	-0-	-117	-0-	39	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	35	1	317	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	403 N	296	-0-	-107	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	24	1	222	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	39	1	380	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

01	496 N	430	-0-	-66	-0-	41	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

01	775 N	656	-0-	-119	-0-	270	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	361	-0-	-227	-0-	54	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	398	-0-	-222	-0-	50	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	405	-0-	-225	-0-	55	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	3	Y	-0-					-0-
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

01	341 N	332	-0-	-9	-0-	137	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	33	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 5 RRCID -> 125413 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2704 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	-0-					3
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					3
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					3
04	360 N	194	-0-	-166	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					3
05	372 N	234	-0-	-138	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					3
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					3

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

01	682 N	600	-0-	-82	-0-	50	1	549	3	Y	1					2
						1	9									
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	24	1	463	3	Y	1					3
						1	9									
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	21	1	439	3	Y	2					5
						2	9									
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	27	1	526	3	Y	2					7
						2	9									
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	Y	1	6	1			2
						1	9									
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	1					3
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1391S RRCID -> 125700 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3368 - 3744

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	8	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

01	465	N	420	-0-	-45	-0-	43	1	377	3	Y	-0-					3
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	307	3	Y	-0-					3
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					3
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					3
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					3
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					3

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	11	X	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	11	X	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	115	1	1006	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	92	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	767	-0-	-163	-0-	66	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	920	-0-	-160	-0-	79	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	86	1	923	3	Y	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	868	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	11	X	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

01	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	41	-0-	-155	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	1					1
							1	9									

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	109	1	244	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	100	1	183	3	Y	-0-					2
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	85	1	219	3	Y	-0-					2
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	117	1	251	3	Y	-0-					2
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	118	1	241	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	116	1	264	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	22	1	317	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					2
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					2
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	32	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					1
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					1

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	40	1	439	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	19	1	356	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	14	1	287	3	Y	1					4
							1	9									
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	16	1	326	3	Y	1					5
							1	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	132	3	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					1
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					1
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	5	1	98	3	Y	1					2
							1	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	108	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	12	1	295	3	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	40	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	33	1	305	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	50	1	551	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	23	1	442	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	18	1	379	3	Y	1					4
							1	9									
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	27	1	527	3	Y	2					6
							2	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	1					3
							1	9									

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	66	1	725	3	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	544	-0-	-156	-0-	27	1	515	3	Y	2					4
							2	9									
03	713	N	188	-0-	-525	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					4
04	780	N	551	-0-	-229	-0-	26	1	523	3	Y	2					6
							2	9									
05	589	N	183	-0-	-406	-0-	9	1	173	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	1					2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					1
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

01	310	N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
02	336	N	44	-0-	-292	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

01	310	N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					2
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	1					3
							1	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	Y	-0-	1	1			2
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					2

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	Y	1					1
							1	9									
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	20	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	18	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	5	1	84	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	342	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	16	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	296	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	18	1	337	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	332	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

PFLUGER 84 WELL #: 7 RRCID -> 132413 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5303

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	28	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	122	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	3	Y	-0-	1	1			1
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	12	1	214	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	423	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	21	1	362	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	1					1
							1	9									
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	1					2
							1	9									

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

01	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	276	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	16	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	5	1	77	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

01	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	19	1	380	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	17	1	342	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	19	1	368	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	17	1	348	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	12	1	261	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	8	1	173	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

01	496	N	460	-0-	-36	-0-	38	1	421	3	Y	1					2
							1	9									
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	18	1	340	3	Y	-0-					2
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	16	1	339	3	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	19	1	369	3	Y	1					5
							1	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	33	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

01	527	N	471	-0-	-56	-0-	64	1	407	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	3	N	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	45	1	293	3	N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	62	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	64	1	356	3	N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	52	1	572	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	25	1	470	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	418	-0-	-202	-0-	19	1	397	3	Y	2					5
							2	9									
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	19	1	377	3	Y	1					6
							1	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	1					3
							1	9									

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	35	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

01	1612 X	602	-0-	-1010	-0-	75	1	527	3	N	-0-					-0-
02	1456 X	502	-0-	-954	-0-	60	1	440	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	1147 X	374	-0-	-773	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-
04	720 X	515	-0-	-205	-0-	40	1	475	3	N	-0-					-0-
05	744 X	502	-0-	-242	-0-	39	1	463	3	N	-0-					-0-
06	570 X	496	-0-	-74	-0-	43	1	452	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	Y	1					2
							1	9									
02	644	N	511	-0-	-133	-0-	25	1	485	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	17	1	349	3	Y	1					4
							1	9									
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	22	1	442	3	Y	2					6
							2	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	1					3
							1	9									

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	232	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					2
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	21	1	195	3	Y	1					3
							1	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	25	1	205	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					2

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					2
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					2
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-	1	1			1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-	1	1			1
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					1

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

01	713	N	647	-0-	-66	-0-	36	1	609	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	32	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	25	1	475	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	3	Y	-0-					1
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	494	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	714	-0-	-278	-0-	33	1	679	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	784	N	571	-0-	-213	-0-	26	1	543	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	978	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	925	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	43	1	910	3	Y	8	8	1			6
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	113	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1291	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	169	1	1263	3	N	-0-					-0-
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	178	1	1238	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1141S RRCID -> 136366 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4385 - 4833

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	19	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	11	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	340	-0-	-435	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	322	-0-	-158	-0-	9	1	313	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	171	1	1286	3	N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	119	1	1052	3	N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	168	1	1252	3	N	-0-					-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	178	1	1239	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					1
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					1
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	8	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					1
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					1
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	34	1	553	3	Y	-0-	1	1			2
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	3	Y	-0-	1	1			2
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	1					3
							1	9									
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	24	1	459	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	124	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	15	1	141	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

01	589 N	537	-0-	-52	-0-	33	1	501	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	29	1	441	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	29	1	444	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	507	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	15	1	135	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	13	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

01	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

01	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	367	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	18	1	321	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	1					1
							1	9									
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	1					2
							1	9									

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	232	-0-	-481	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	37	1	314	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					3
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	21	1	187	3	Y	1					4
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	315	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	Y	1					3
							1	9									
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
04	510	N	353	-0-	-157	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

01	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

01	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

01	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	169	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

01	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	27	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	3	N	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	48	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	55	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	52	1	1202	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	47	1	1138	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

01	1116 N	927	-0-	-189	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	51	1	878	3	N	-0-					-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	983	3	N	-0-					-0-
04	900 N	829	-0-	-71	-0-	45	1	784	3	N	-0-					-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	55	1	994	3	N	-0-					-0-
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	49	1	870	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

01	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

01	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	1					2
						1	9									
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-	1	1			1
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	20	1	353	3	Y	1					2
						1	9									
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	17	1	320	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2	EXT	1404	-0-	1404	1404	1403	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1123E RRCID -> 139745 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4524 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-				-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-				-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-				-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-				-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-				-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-				-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

01	775	N	499	-0-	-276	-0-	87	1	412	3	N	-0-				-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	79	1	318	3	N	-0-				-0-
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	62	1	378	3	N	-0-				-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	84	1	476	3	N	-0-				-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	87	1	439	3	N	-0-				-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	3	N	-0-				-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-				-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-				-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-				-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

01	651	N	607	-0-	-44	-0-	32	1	575	3	N	-0-				-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-				-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	N	-0-				-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	N	-0-				-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	29	1	535	3	N	-0-				-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	27	1	441	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-				-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-				-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-				-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	94	1	1417	3	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	83	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	94	1	1392	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	79	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	83	1	1328	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	85	1	1336	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1	523	3	N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	23	1	527	3	N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	32	1	752	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	30	1	700	3	N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	31	1	710	3	N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	111	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	131	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	126	1	1646	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	85	1	1635	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	153	1	341	3	N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	138	1	297	3	N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	151	1	322	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	146	1	314	3	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	152	1	317	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	146	1	276	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	345	-0-	-765	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	27	-0-	-1027	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	840	N	17	-0-	-823	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

01	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

01	248	N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

01	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	105	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1497	-0-	-99	-0-	94	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	113	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1830	X	1740	-0-	-90	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
05	1891	X	1793	-0-	-98	-0-	105	1	1688	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1559	-0-	-151	-0-	93	1	1466	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

01	651	N	596	-0-	-55	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

01	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

01	310	N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 7 RRCID -> 143203 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4930 - 5523

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	220	3	Y	1					1

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	19 1	1 9	395	3	Y	1	1	1			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	363	3	Y	2	1	1			2
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	16	1	332	3	Y	-0-	1	1			1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	376	3	Y	2	2	1			1
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	14 1	1 9	278	3	Y	1	2	1			-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	10 1	1 9	191	3	Y	1	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	92	1	427	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	68	1	384	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	94	1	480	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	571	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	94	1	493	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	112	1	848	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	980	N	766	-0-	-214	-0-	98	1	665	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1085	N	814	-0-	-271	-0-	85	1	727	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	124	1	1060	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1126	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	123	1	1067	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

01	682	N	528	-0-	-154	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
02	616	N	411	-0-	-205	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

01	434	N	340	-0-	-94	-0-	16	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	7	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	12	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	145	-0-	-196	-0-	7	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	3	Y	1					6
							1	9									
03	930	N	326	-0-	-604	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					6
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	64	1	586	3	Y	1					7
							1	9									
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	89	1	831	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	3	Y	4					6
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	18	1	361	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	17	1	323	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	17	1	324	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	257	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	27	1	402	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	25	1	381	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	29	1	418	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	3	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	39	1	700	3	N	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	1					1
							1	9									
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					1

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					1
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	18	1	345	3	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	17	1	344	3	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	18	1	365	3	Y	1					5
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	1					2
							1	9									

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	599	-0-	-114	-0-	50	1	548	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	25	1	471	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	23	1	467	3	Y	2					5
							2	9									
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	26	1	511	3	Y	2					7
							2	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	28	1	210	3	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	14	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	7	1	103	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	16	1	237	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	30	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	27	1	392	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	589	N	233	-0-	-356	-0-	15	1	216	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	35	1	541	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	30	1	462	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	27	1	419	3	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	27	1	317	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	29	1	307	3	N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

01	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	312	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	14	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	13	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

01	279	N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	53	1	815	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	48	1	721	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	45	1	680	3	Y	8	3	1	4	8	4
							9	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	57	1	822	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	55	1	784	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	757	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	107	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	97	1	193	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	75	1	186	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	105	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	108	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	104	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	489	-0-	-193	-0-	18	1	471	3	N	-0-					-0-
02	560	N	202	-0-	-358	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
03	496	N	26	-0-	-470	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	3	N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	26	1	637	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

01	837	N	804	-0-	-33	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	179	-0-	-596	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	226	-0-	-208	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

01	589	N	135	-0-	-454	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
02	476	N	29	-0-	-447	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	28	1	545	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	34	1	628	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	611	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

01	527 N	506	-0-	-21	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

01	248 N	150	-0-	-98	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
02	196 N	103	-0-	-93	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	70	1	111	3	N	-0-					-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	76	1	109	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

01	527 N	494	-0-	-33	-0-	27	1	465	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					2
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	22	1	433	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	1					1
						1	9									
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					1
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	Y	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	26	1	449	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	22	1	387	3	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	317	-0-	-179	-0-	16	1	301	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	1					1
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	-0-					1
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	562	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	32	1	490	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	27	1	410	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

01	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

01	403	N	381	-0-	-22	-0-	18	1	360	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	16	1	318	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	16	1	307	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	3	Y	-0-	1	1			1

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	23	1	435	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	480	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	127	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	54	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	49	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	58	1	944	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	132	1	604	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	118	1	575	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	128	1	630	3	N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	122	1	564	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	125	1	583	3	N	-0-					-0-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	159	1	2070	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1969	-0-	-439	-0-	136	1	1826	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	164	1	1928	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2010	-0-	-360	-0-	178	1	1830	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	201	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	198	1	1961	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

01	651 N	583	-0-	-68	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	-0-					-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

01	775 N	728	-0-	-47	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
03	713 N	700	-0-	-13	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	N	-0-					-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

01	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

01	4154 X	3199	-0-	-955	-0-	194	1	3005	2	Y	-0-					-0-
02	3500 X	2847	-0-	-653	-0-	183	1	2664	2	Y	-0-					-0-
03	3875 X	3470	-0-	-405	-0-	233	1	3237	2	Y	-0-					-0-
04	3690 X	3169	-0-	-521	-0-	222	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	223	1	2907	2	Y	-0-					-0-
06	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	146	1	2805	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					1
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	110	1	243	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	103	1	212	3	Y	-0-					2
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	74	1	182	3	Y	-0-					2
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	114	1	219	3	Y	-0-					2
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	111	1	171	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	106	1	157	3	Y	-0-					1

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	20	1	531	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1	508	3	N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	20	1	492	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

01	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

01	310	N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

01	961	N	273	-0-	-688	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

01	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	3	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

01	713	N	672	-0-	-41	-0-	56	1	615	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	469	-0-	-147	-0-	23	1	445	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	23	1	473	3	Y	2					5
							2	9									
04	660	N	57	-0-	-603	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					5
05	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	27	1	410	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	29	1	412	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1	341	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	20	1	306	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	21	1	317	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1	330	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1	333	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

01	372 N	260	-0-	-112	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
03	341 N	64	-0-	-277	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	240 N	20	-0-	-220	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	310 N	70	-0-	-240	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

01	527 N	516	-0-	-11	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	N	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

01	496 N	443	-0-	-53	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
05	434 N	55	-0-	-379	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
*06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	71	1	1573	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	3	N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	94	1	291	3	N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	104	1	332	3	N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	101	1	319	3	N	-0-					-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	104	1	317	3	N	-0-					-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	103	1	309	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	99	1	102	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	89	1	92	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	95	1	99	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					2
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	30	1	257	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	37	1	550	2	N	-0-					-0-
06	630 N	574	-0-	-56	-0-	39	1	535	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

01	806 N	482	-0-	-324	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	48	1	709	3	N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	43	1	680	3	N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	43	1	686	3	N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

01	961	N	899	-0-	-62	-0-	55	1	844	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	53	1	952	3	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	51	1	902	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	52	1	933	3	N	-0-					-0-
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

01	403	N	235	-0-	-168	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

01	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	450	N	70	-0-	-380	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	147	1	264	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	132	1	233	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	142	1	257	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	147	1	265	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	143	1	236	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

01	651	N	644	-0-	-7	-0-	26	1	618	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	26	1	590	3	N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	148	1	944	3	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	135	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	143	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	151	1	1153	3	N	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	141	1	1010	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

01	682	N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	3	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	3	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

01	1023	N	950	-0-	-73	-0-	35	1	915	3	N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	34	1	800	3	N	-0-					-0-
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	35	1	745	3	N	-0-					-0-
04	930	N	845	-0-	-85	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	35	1	802	3	N	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	25	1	612	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	79	1	157	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	72	1	147	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	80	1	184	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	351	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	632	3	N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	83	1	230	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

01	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

01	341	N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

01	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

01	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	17	1	416	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	80	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	17	1	385	3	N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

01	527	N	488	-0-	-39	-0-	23	1	462	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	22	1	436	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	19	1	367	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	22	1	402	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	22	1	409	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

01	248	N	138	-0-	-110	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

01	465	N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	100	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	29	1	593	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	548	-0-	-165	-0-	27	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	153	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	49	1	369	3	Y	-0-					4
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	43	1	392	3	Y	2					6
							2	9									
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	46	1	380	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	43	1	365	3	Y	1					3
							1	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	43	1	354	3	Y	-0-					3

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

01	248	N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

01	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	325	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	15	1	299	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	331	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

01	837	N	777	-0-	-60	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	3	N	-0-					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

01	651	N	571	-0-	-80	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

01	620 N	555	-0-	-65	-0-	21	1	534	3	N	-0-					-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	3	N	-0-					-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	81	1	114	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	77	1	152	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	87	1	166	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	80	1	168	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	82	1	182	3	N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	25	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	24	1	558	3	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	560	3	N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	25	1	580	3	N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	25	1	599	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	12	1	297	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

01	1085	N	917	-0-	-168	-0-	56	1	861	3	N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	49	1	829	3	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	3	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	3	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	51	1	910	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	3	N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	158	1	724	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	175	1	818	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	170	1	795	3	N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	176	1	808	3	N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	175	1	757	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

01	527	N	454	-0-	-73	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

01	341	N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

01	775	N	708	-0-	-67	-0-	125	1	583	3	N	-0-					-0-
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	109	1	465	3	N	-0-					-0-
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	121	1	534	3	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	124	1	645	3	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	129	1	667	3	N	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	130	1	641	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

01	682	N	400	-0-	-282	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
05	868	N	641	-0-	-227	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	35	1	566	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

01	744	N	689	-0-	-55	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	31	1	581	3	N	-0-					-0-
05	713	N	532	-0-	-181	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

01	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	41	1	716	3	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	3	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	35	1	561	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	60	1	994	3	N	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	56	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

01	465	N	290	-0-	-175	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
03	589	N	326	-0-	-263	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
05	558	N	62	-0-	-496	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

01	527	N	410	-0-	-117	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

01	868 N	781	-0-	-87	-0-	32	1	749	3	N	-0-					-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	26	1	619	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	22	1	533	3	N	-0-					-0-
04	750 N	461	-0-	-289	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
05	713 N	452	-0-	-261	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	102	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

01	589 N	484	-0-	-105	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	154	1	391	3	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	139	1	365	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	154	1	409	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	149	1	403	3	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	154	1	393	3	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	150	1	351	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	32	1	834	3	N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	31	1	725	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	39	1	790	3	N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	34	1	783	3	N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	33	1	791	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-				-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-				-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-				-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-				-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-				-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

01	868	N	395	-0-	-473	-0-	21	1	374	3	N	-0-				-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	N	-0-				-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-				-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	6	3	2	9	N	2	2	8		-0-
05	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	570	N	327	-0-	-243	-0-	19	1	308	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

01	434	N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	3	N	-0-				-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	18	1	332	3	N	-0-				-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-				-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-				-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-				-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	19	1	307	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

01	558	N	488	-0-	-70	-0-	20	1	468	3	N	-0-				-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	18	1	439	3	N	-0-				-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	20	1	478	3	N	-0-				-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-				-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-				-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

01	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-				-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-				-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	17	1	398	3	N	-0-				-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	14	1	328	3	N	-0-				-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	3	N	-0-				-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	15	1	332	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

01	341	N	253	-0-	-88	-0-	13	1	240	3	N	-0-				-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-				-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-				-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-				-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	N	-0-				-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	23	1	370	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	62	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	59	1	994	3	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3	N	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

01	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	3	N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

01	527	N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	50	1	754	3	N	-0-					-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	51	1	759	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	3	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	3	N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	49	1	767	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	94	1	191	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	104	1	216	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	211	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	104	1	203	3	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	101	1	181	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	55	1	140	3	N	-0-					-0-
02	364	N	151	-0-	-213	-0-	48	1	103	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	71	1	299	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	3	N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	410	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	377	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	22	1	338	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	26	1	377	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	25	1	364	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	83	1	628	2	N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	71	1	522	2	N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	80	1	563	2	N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	77	1	549	2	N	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	72	1	448	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

01	589	N	480	-0-	-109	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

01	992	N	941	-0-	-51	-0-	118	1	823	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	108	1	751	3	N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	3	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	122	1	879	3	N	-0-					-0-
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	116	1	749	3	N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	108	1	705	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	39	1	458	3	N	-0-					-0-
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	39	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	46	1	495	3	N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

01	775	N	664	-0-	-111	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	39	1	613	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 159202 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6544 - 6888

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

01	682	N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	220	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	76	-0-	-148	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	9	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	57	1	849	3	N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	50	1	798	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

01	682	N	423	-0-	-259	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	205	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	12	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

01	837	N	665	-0-	-172	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	3	N	-0-					-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	43	1	635	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

01	682	N	586	-0-	-96	-0-	63	1	522	3	Y	1					4
							1	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	59	1	504	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	63	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	52	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	44	1	513	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

01	744	N	653	-0-	-91	-0-	70	1	583	3	Y	-0-					4
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	62	1	524	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	70	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	191	-0-	-439	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	Y	-0-	1	1			1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	14	1	257	3	Y	-0-	1	1			1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

01	899	N	878	-0-	-21	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	3	N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	3	N	-0-					-0-
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	50	1	803	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	49	1	780	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

01	868	N	680	-0-	-188	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	70	1	1100	3	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	872	-0-	-538	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

01	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	335	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	15	1	293	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	5	1	102	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	11	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	219	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	212	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

01	744 N	672	-0-	-72	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
02	588 N	503	-0-	-85	-0-	26	1	477	3	N	-0-					-0-
03	682 N	598	-0-	-84	-0-	30	1	568	3	N	-0-					-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	3	N	-0-					-0-
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	257	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	79	1	231	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	83	1	214	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	85	1	197	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	84	1	214	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

01	558	N	473	-0-	-85	-0-	22	1	448	3	Y	3	4	1				2
							3	9										
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	21	1	403	3	Y	3	3	1				2
							3	9										
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	435	3	Y	5	1	1	3	8		3
							6	9										
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	Y	4	4	1				3
							4	9										
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	3	4	1				2
							3	9										
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	2	2	1				2
							2	9										

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 6 RRCID -> 161672 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7128 - 7226

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	102	-0-	-270	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					2
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	35	1	300	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	27	1	321	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	15	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	75	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	41	-0-	-362	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

01	992 N	944	-0-	-48	-0-	35	1	909	3	N	-0-					-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	N	-0-					-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	N	-0-					-0-
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	38	1	880	3	N	-0-					-0-
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	148	1	745	3	N	-0-					-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	135	1	654	3	N	-0-					-0-
03	868 N	737	-0-	-131	-0-	109	1	628	3	N	-0-					-0-
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	149	1	719	3	N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	148	1	728	3	N	-0-					-0-
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	141	1	680	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	85	1	932	3	Y	2					3
						2	9									
02	980 N	820	-0-	-160	-0-	41	1	777	3	Y	2					5
						2	9									
03	1023 N	784	-0-	-239	-0-	36	1	745	3	Y	3					8
						3	9									
04	990 N	883	-0-	-107	-0-	42	1	838	3	Y	3					11
						3	9									
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	Y	2	10	1			3
						2	9									
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	2					5
						2	9									

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					9
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					9
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					9
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					9
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	-0-					9
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					9

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	157	1	1323	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	142	1	1188	3	Y	11	10	1	1	8	6
							12	9									
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	124	1	1126	3	Y	11	5	1	5	8	7
							12	9									
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	143	1	1084	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	137	1	981	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	149	1	1102	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	10	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	159	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	532	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	476	3	Y	5	4	1	1	8	2
							6	9									
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	89	1	423	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	119	1	504	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	121	1	491	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	121	1	505	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	655	-0-	-306	-0-	40	1	611	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	840	N	697	-0-	-143	-0-	43	1	648	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	32	1	493	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									
04	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

01	496	N	473	-0-	-23	-0-	76	1	395	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	72	1	314	3	Y	-0-					2
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	677	3	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					3
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	91	1	395	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	660	N	488	-0-	-172	-0-	88	1	399	3	Y	1					2
							1	9									

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					2
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					2
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	29	1	275	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694	3	N	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	49	1	730	3	N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	47	1	730	3	N	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	42	1	677	3	N	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	1					4
							1	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	96	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	74	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	62	1	728	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					1
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	15	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

01	806	N	708	-0-	-98	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
03	837	N	664	-0-	-173	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	59	1 9	648	3	Y	1					2
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	29	1 9	555	3	Y	2					4
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	22	1 9	450	3	Y	1					5
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1 9	667	3	Y	3					8
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1 9	697	3	Y	1	7	1			2
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1 9	656	3	Y	2					4

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	8	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

01	620	N	553	-0-	-67	-0-	26	1	525	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	21	1	411	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	18	1	383	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	21	1	423	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	18	1	232	3	Y	3					4
							3	9									
03	341	N	92	-0-	-249	-0-	6	1	84	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	93	1	385	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	84	1	340	3	N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	68	1	350	3	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	90	1	345	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	89	1	309	3	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	85	1	294	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

01	589	N	560	-0-	-29	-0-	52	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	Y	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	183	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	166	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	182	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	179	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	185	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	174	1	1087	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

01	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

01	465	N	364	-0-	-101	-0-	22	1	339	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	17	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	16	1	245	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	13	1	194	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	13	1	183	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	14	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	211	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	53	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	44	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	50	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	61	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	29	1	448	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	22	1	334	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	3	1	52	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
04	660	N	14	-0-	-646	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	682	N	34	-0-	-648	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	420	N	37	-0-	-383	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

01	775	N	760	-0-	-15	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	47	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	3	N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	44	1	705	3	N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

01	558	N	535	-0-	-23	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

01	651 N	603	-0-	-48	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	34	1	543	3	N	-0-					-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

01	465 X	205	-0-	-260	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					1
02	280 X	182	-0-	-98	-0-	19	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248 X	198	-0-	-50	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210 X	187	-0-	-23	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217 X	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210 X	187	-0-	-23	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

01	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

01	713 N	666	-0-	-47	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
02	616 N	530	-0-	-86	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	713 N	416	-0-	-297	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

01	713 N	703	-0-	-10	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	40	1	620	3	N	-0-					-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	39	1	613	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
03	775 N	695	-0-	-80	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	N	-0-					-0-
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	6	1	51	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	158	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	196	-0-	-448	-0-	54	1	141	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	334	-0-	-255	-0-	84	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	175	1	496	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	184	1	536	3	Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	139	1	385	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	Y	1					1
							1	9									

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					1
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					2
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	31	1	263	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	35	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	61	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

01	434	N	398	-0-	-36	-0-	24	1	371	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	22	1	330	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	17	1	257	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	75	-0-	-328	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	2					2
							2	9									

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	25	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	24	1	46	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	38	1	572	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
03	713 N	513	-0-	-200	-0-	31	1	476	3	Y	5	2	1	3	8	3
						6	9									
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	43	1	623	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
05	682 N	586	-0-	-96	-0-	38	1	544	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

01	558 N	508	-0-	-50	-0-	24	1	483	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	20	1	394	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	558 N	394	-0-	-164	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	23	1	444	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	421	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

01	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	69	1	1245	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	62	1	1153	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	67	1	1271	3	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	3	N	-0-					-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

01	155	N	106	-0-	-49	-0-	36	1	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	28	1	63	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	21	1	66	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	29	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	511	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	573	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	546	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

01	899	N	713	-0-	-186	-0-	37	1	676	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	45	1	730	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

01	651	N	615	-0-	-36	-0-	112	1	500	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	105	1	474	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	713	N	161	-0-	-552	-0-	31	1	129	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	359	-0-	-292	-0-	67	1	290	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	116	1	445	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	3	N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	88	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	80	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	3	N	-0-					-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

01	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

01	217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	2	N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	2	N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	21	1	130	2	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

01	558 N	527	-0-	-31	-0-	36	1	490	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
02	476 N	283	-0-	-193	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	383	-0-	-175	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	1					1
						1	9									
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
02	616 N	371	-0-	-245	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					1
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	40	1	633	3	Y	-0-					1
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	-0-					1
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	34	1	531	3	Y	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	301	1	2269	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	270	1	2040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	226	1	2006	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	285	1	2218	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	288	1	2150	3	N	-0-					-0-
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	2077	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	24	1	178	3	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					5
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					5
03	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	3			Y	-0-					5
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					5
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					5
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					5

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	24	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

01	186 N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

01	496 N	488	-0-	-8	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	23	1	414	3	N	-0-					-0-
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

01	806	N	717	-0-	-89	-0-	77	1	639	3	Y	1					5
							1	9									
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	67	1	567	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	76	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	74	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	59	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	705	3	Y	1					5
							1	9									
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	69	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	70	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	67	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	55	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	51	1	424	3	Y	1					3
							1	9									
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	44	1	378	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	385	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	100	1	364	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	429	3	Y	5	1	1	3	8	3
							6	9									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	118	1	481	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	118	1	437	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	112	1	384	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	16	1	145	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	16	1	331	3	Y	-0-	1	1			1
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	16	1	336	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	1					1
							1	9									

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	43	1	521	3	N	-0-					-0-
05	651	N	355	-0-	-296	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	34	1	420	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

01	496	N	398	-0-	-98	-0-	19	1	376	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	232	-0-	-233	-0-	11	1	219	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	15	1	271	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	335	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	1					1
							1	9									

REED 101 WELL #: 16 RRCID -> 167727 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 6210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	28	1	564	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1	527	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	607	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

01	310	N	299	-0-	-11	-0-	103	1	196	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	94	1	170	3	N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	75	1	169	3	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	101	1	174	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	3	N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	98	1	152	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	211	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	154	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	212	1	1648	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	199	1	1484	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	167	1	1166	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

01	744	N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	665	-0-	-91	-0-	65	1	593	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	713	N	609	-0-	-104	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	70	1	676	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	68	1	650	3	Y	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	578	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	625	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	651	N	296	-0-	-355	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	695	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	809	3	Y	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

01	651	N	621	-0-	-30	-0-	60	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	54	1	498	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	44	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	583	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	58	1	559	3	Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	502	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

01	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	30	1	385	3	N	-0-					-0-
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	34	1	407	3	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	995	-0-	-245	-0-	75	1	920	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	83	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	82	1	1004	3	N	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	27	1	329	3	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	27	1	329	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	126	1	474	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	616	N	466	-0-	-150	-0-	115	1	351	3	Y	-0-					3
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	100	1	370	3	Y	-0-					3
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	137	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	391	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	129	1	382	3	Y	1					2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	N	-0-					-0-
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	36	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	3	N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	46	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	44	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
02	364 N	150	-0-	-214	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
03	403 N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	N	-0-					-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
03	651 N	526	-0-	-125	-0-	26	1	500	3	N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	N	-0-					-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

01	186 N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					1
03	310 N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					1
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					1
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					1
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	44	1	728	3	Y	1					5
							1	9									
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	37	1	691	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	Y	1					5
							1	9									
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	36	1	683	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	35	1	647	3	Y	1					5
							1	9									

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	163	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	151	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	168	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	160	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	168	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	161	1	1008	2	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	-0-					-0-
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	52	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	57	1	697	3	N	-0-					-0-
04	750 N	640	-0-	-110	-0-	49	1	591	3	N	-0-					-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	N	-0-					-0-
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 1 RRCID -> 170573 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8432 - 8523

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	44	-0-	-106	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	581	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	397	-0-	-223	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	Y	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	66	1	621	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

01	682	N	520	-0-	-162	-0-	93	1	427	3	N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	84	1	323	3	N	-0-					-0-
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	51	1	268	3	N	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	90	1	351	3	N	-0-					-0-
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	93	1	235	3	N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	3	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	859	3	N	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	90	1	461	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	977	3	N	-0-					-0-
02	476	N	205	-0-	-271	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	42	1	345	3	N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	90	1	770	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	544	3	N	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	90	1	1297	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	N	-0-					-0-
02	924	N	763	-0-	-161	-0-	31	1	732	3	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	32	1	690	3	N	-0-					-0-
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
06	690	N	484	-0-	-206	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	13	1	315	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	54	1	518	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	52	1	501	3	Y	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	97	1	156	3	Y	-0-					2
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	87	1	143	3	Y	-0-					2
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	68	1	119	3	Y	-0-					2
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	93	1	151	3	Y	-0-					2
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	96	1	167	3	Y	-0-					2
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	93	1	155	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	188	1	1370	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	168	1	1237	3	Y	2					8
							2	9									
03	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	134	1	1147	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	167	1	1181	3	Y	2					8
							2	9									
05	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	154	1	953	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
06	1230	N	941	-0-	-289	-0-	143	1	797	3	Y	1					8
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	123	1	435	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	116	1	361	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	101	1	383	3	Y	-0-					3
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	134	1	404	3	Y	1					4
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	137	1	409	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	376	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

01	186 N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					1
02	196 N	17	-0-	-179	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
03	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					1
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					1

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

01	651 N	631	-0-	-20	-0-	44	1	586	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
02	588 N	366	-0-	-222	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					1
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	-0-					1
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					1
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					1
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	35	1	555	3	Y	-0-					1

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	37	1	262	3	N	-0-					-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279 N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					1
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					1
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	10	1	194	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	26	1	419	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	23	1	376	3	Y	1					3
						1	9									
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	3	Y	-0-	1	1			2
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					2
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

01	651 N	631	-0-	-20	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	56	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	60	1	578	3	Y	-0-					-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

01	186 N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

01	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	78	1	1259	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	2					3
						2	9									
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	3	Y	2					3
						2	9									
05	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	79	1	1490	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
06	1320 N	720	-0-	-600	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					6
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					6
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					6
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			Y	-0-					6
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					6
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 139 WELL #: 8 RRCID -> 174449 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6730 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2013

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 2 RRCID -> 174594 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8436 - 8584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	521	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

01	434 N	218	-0-	-216	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

01	248 N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	N	-0-					-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	22	1	170	3	N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	39	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	38	1	298	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	39	1	926	3	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	37	1	884	3	N	-0-					-0-
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
05	992	N	790	-0-	-202	-0-	33	1	757	3	N	-0-					-0-
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	110	1	277	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	100	1	258	3	Y	-0-					4
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	80	1	267	3	Y	-0-	1	1			3
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	3	Y	-0-					3
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	108	1	285	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	104	1	265	3	Y	-0-					3

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	170	1	1280	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	144	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	106	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	170	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	172	1	1286	3	N	-0-					-0-
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	181	1	1263	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	38	1	416	3	Y	1					2
						1	9									
02	504 N	200	-0-	-304	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					2
03	527 N	149	-0-	-378	-0-	7	1	141	3	Y	1					3
						1	9									
04	450 N	97	-0-	-353	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					3
05	217 N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-					-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	67	1	494	3	N	-0-					-0-
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	62	1	485	3	N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	N	-0-					-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

01	558 N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	3	N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	1					1
						1	9									
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	1					1
						1	9									

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

01	806 N	790	-0-	-16	-0-	46	1	743	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					1
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	1					2
						1	9									
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					1
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					5
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					5
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					5
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					5
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	155	-0-	-744	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					7
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					7
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					4
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	1	1			3
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					3
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	368	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					3

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	453	1	90	2	N	5					6
							6	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	86	1	1395	3	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	1596	X	1255	-0-	-341	-0-	71	1	1184	3	Y	-0-					10
03	1674	X	1263	-0-	-411	-0-	64	1	1197	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
04	1620	X	1287	-0-	-333	-0-	69	1	1217	3	Y	1					10
							1	9									
05	1612	X	1354	-0-	-258	-0-	68	1	1285	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	1440	X	1006	-0-	-434	-0-	51	1	954	3	Y	1					9
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	26	1	346	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	246	-0-	-174	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	137	-0-	-266	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	1					1
							1	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	122	1	469	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	79	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	89	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	111	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	113	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	110	1	402	3	Y	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

01	682	N	664	-0-	-18	-0-	38	1	626	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					1
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	35	1	605	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	33	1	596	2	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					1
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					1
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	21	1	381	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					1

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

01	682	N	642	-0-	-40	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					1
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	35	1	599	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	33	1	591	2	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					1
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	948	3	Y	2					3
							2	9									
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	44	1	835	3	Y	2					5
							2	9									
03	1054	N	758	-0-	-296	-0-	35	1	720	3	Y	3					8
							3	9									
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	41	1	818	3	Y	3					11
							3	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	922	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	861	3	Y	2					5
							2	9									

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

01	589	N	555	-0-	-34	-0-	46	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	19	1	356	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	350	-0-	-208	-0-	16	1	333	3	Y	1					4
							1	9									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	22	1	428	3	Y	1					5
							1	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	1					3
							1	9									

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

01	992	N	210	-0-	-782	-0-	82	1	128	3	Y	-0-					1
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	100	1	686	3	Y	2					3
							2	9									
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	75	1	517	3	Y	2					5
							2	9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	91	1	632	3	Y	3					8
							3	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	119	1	909	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	851	3	Y	2					5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	49	1	534	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	509	-0-	-163	-0-	25	1	483	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	463	-0-	-157	-0-	21	1	440	3	Y	2					5
							2	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	486	3	Y	1					6
							1	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	521	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	Y	1					3
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	52	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	20	1	386	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	20	1	415	3	Y	2					5
							2	9									
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	24	1	474	3	Y	1					6
							1	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	1					3
							1	9									

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	3	Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	24	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					2
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					2
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					2
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					2

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-	2	1			1
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	63	1	1001	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	64	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-	2	1			1
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	58	1	1056	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	60	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	1					1
							1	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	18	1	335	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

01	527	N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

01	589	N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	21	1	502	3	N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	41	1	970	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	45	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	40	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	41	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	46	1	1013	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	17	1	416	3	N	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

01	713 N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	-0-					-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
04	660 N	606	-0-	-54	-0-	25	1	581	3	N	-0-					-0-
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

01	744 N	637	-0-	-107	-0-	26	1	611	2	N	-0-					-0-
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	-0-					-0-
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

01	744 N	706	-0-	-38	-0-	29	1	677	3	N	-0-					-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	3	N	-0-					-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	27	1	639	3	N	-0-					-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	3	N	-0-					-0-
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	44	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	429	-0-	-98	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

01	465 N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	28	1	341	3	N	-0-					-0-
04	420 N	345	-0-	-75	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-
05	434 N	349	-0-	-85	-0-	26	1	323	3	N	-0-					-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

01	682	N	680	-0-	-2	-0-	39	1	640	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					5
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	32	1	597	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	1					5
							1	9									
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	36	1	688	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					4

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	1					5
							1	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	3	Y	1					5
							1	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1089	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	Y	-0-					4

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	896	N	648	-0-	-248	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

01	837 N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	570 N	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	570 N	417	-0-	-153	-0-	417	2			N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	Y	1					1
						1	9									
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	1					2
						1	9									
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	Y	-0-					2
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					1
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
*06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

01	713	N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	28	1	661	3	N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	28	1	644	3	N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

01	1209	N	657	-0-	-552	-0-	27	1	630	3	N	-0-					-0-
02	924	N	556	-0-	-368	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
03	961	N	601	-0-	-360	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-
04	630	N	449	-0-	-181	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

01	434	N	411	-0-	-23	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

01	682 N	390	-0-	-292	-0-	87	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	356	-0-	-232	-0-	79	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	87	1	696	3	Y	-0-					-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	84	1	512	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	89	-0-	-211	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

01	341 N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	75	1	1226	3	Y	2	2	1			6
						2	9									
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	66	1	1101	3	Y	1					7
						1	9									
03	1302 N	886	-0-	-416	-0-	45	1	840	3	Y	1	3	1			5
						1	9									
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	3	Y	1					6
						1	9									
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	64	1	1201	3	Y	2	3	1			5
						2	9									
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	3	Y	1					6
						1	9									

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	840	N	645	-0-	-195	-0-	37	1	607	3	Y	1					5
							1	9									
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	43	1	803	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	898	3	Y	1					5
							1	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	813	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	39	1	723	3	Y	1					5
							1	9									

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

01	682	N	672	-0-	-10	-0-	27	1	645	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	27	1	654	3	N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	26	1	609	3	N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	27	1	626	3	N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

01	620	N	600	-0-	-20	-0-	24	1	576	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	42	1	998	3	N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	34	1	821	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	42	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	38	1	893	3	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	3	N	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	44	1	969	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

01	248 N	236	-0-	-12	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	21	1	195	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

01	682 N	613	-0-	-69	-0-	46	1	567	3	N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	3	N	-0-					-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	3	N	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	N	-0-					-0-
06	750 N	582	-0-	-168	-0-	44	1	538	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

01	527 N	33	-0-	-494	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	448 N	1	-0-	-447	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-					-0-
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

01	775 N	742	-0-	-33	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	26	1	624	3	N	-0-					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	N	-0-					-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	29	1	681	3	N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
06	750 N	732	-0-	-18	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	19	1	467	3	N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	20	1	482	3	N	-0-					-0-
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	14	1	327	3	N	-0-					-0-
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-	2	1			1
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	59	1	944	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	60	1	1029	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-	2	1			1
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					1
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	995	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
02	644	N	522	-0-	-122	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	46	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1026	-0-	-10	-0-	41	1	985	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	46	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	45	1	1057	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	45	1	1041	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	46	1	1024	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	2	Y	-0-	1	1			1
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	34	1	546	2	Y	-0-					1
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	1					2
							1	9									
04	870	N	636	-0-	-234	-0-	33	1	601	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	29	1	534	2	Y	-0-					1
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

01	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

01	1302	N	960	-0-	-342	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	41	1	670	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	37	1	588	2	Y	-0-					1
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	38	1	641	2	Y	1					2
							1	9									
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	34	1	621	2	Y	-0-	1	1			1
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					1
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					1

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	2					3
							2	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	72	1	1234	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	67	1	1214	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	54	1	972	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1416	2	Y	-0-					2

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	38	1	601	3	N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	80	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	705	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	61	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	81	1	780	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	74	1	705	3	Y	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	730	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	11	1	109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					1
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					1
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	28	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					1
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					1

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	460	-0-	-160	-0-	32	1	428	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	19	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					1
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-					-0-
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	15	1	362	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	36	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	30	1	274	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	30	1	294	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	27	1	255	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	55	1	419	3	Y	1					5
							1	9									
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	38	1	348	3	Y	1					6
							1	9									
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	48	1	402	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					3
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	33	1	270	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	104	1	115	3	Y	-0-	1	1			1
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	75	1	92	3	Y	-0-					1
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	61	1	93	3	Y	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	103	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	103	1	111	3	Y	-0-					1
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	102	1	101	3	Y	-0-					1

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	361	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					1

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

01	155 N	134	-0-	-21	-0-	14	1	119	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					1
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	124	3	Y	1					2
						1	9									
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-	1	1			1
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					1
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

01	806 N	771	-0-	-35	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-					-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	31	1	740	3	N	-0-					-0-
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	32	1	708	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	3	N	-0-					-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

01	372 N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	3	N	-0-					2
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	10	1	192	3	N	-0-	1	1			1
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	11	1	196	3	N	1					2
							1	9									
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	10	1	183	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					2

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	450	-0-	-334	-0-	44	1	402	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1054	N	623	-0-	-431	-0-	54	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	822	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	81	1	773	3	Y	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	55	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	45	1	411	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	38	1	371	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	3	Y	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					1
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	12	1	220	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					1
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	214	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					1

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

01	961 N	826	-0-	-135	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-					-0-
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	46	1	849	3	N	-0-					-0-
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	48	1	779	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-					-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	N	-0-					-0-
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	42	1	578	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	72	1	875	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	80	1	976	3	N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
04	270	N	83	-0-	-187	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					1
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	22	1	397	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					1

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	22	1	512	3	N	-0-					-0-
02	560	N	368	-0-	-192	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
03	651	N	303	-0-	-348	-0-	12	1	291	3	N	-0-					-0-
04	510	N	113	-0-	-397	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

01	310	N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

01	651	N	511	-0-	-140	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
03	496	N	110	-0-	-386	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	31	1	502	3	N	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	512	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	21	1	350	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	43	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	53	1	865	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	3	N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	86	1	281	3	N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	77	1	237	3	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	64	1	267	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	85	1	263	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	85	1	260	3	N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	46	1	634	3	N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	47	1	618	2	N	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	47	1	573	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	61	1	857	3	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	3	N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	58	1	787	2	N	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	61	1	802	2	N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	62	1	751	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1578	3	N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	107	1	1460	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	104	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	110	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	114	1	1381	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 57 WELL #: 4 RRCID -> 179663 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5032 - 5172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

01	310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

01	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	42	1	992	3	N	-0-					-0-
02	952 N	901	-0-	-51	-0-	36	1	865	3	N	-0-					-0-
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	41	1	981	3	N	-0-					-0-
04	990 N	884	-0-	-106	-0-	36	1	848	3	N	-0-					-0-
05	992 N	918	-0-	-74	-0-	38	1	880	3	N	-0-					-0-
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	40	1	875	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	40	1	963	3	N	-0-					-0-
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	38	1	893	3	N	-0-					-0-
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	40	1	915	3	N	-0-					-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	41	1	904	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

01	465 N	273	-0-	-192	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	2	N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

01	744 N	512	-0-	-232	-0-	21	1	491	3	N	-0-					-0-
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	18	1	434	3	N	-0-					-0-
03	713 N	485	-0-	-228	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480 N	185	-0-	-295	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	3	N	-0-					-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
05	403 N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

01	248 N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

01	248 N	122	-0-	-126	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
05	310 N	195	-0-	-115	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

01	527 N	453	-0-	-74	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	17	1	402	3	N	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-					-0-
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	17	1	395	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

01	558 N	436	-0-	-122	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
03	496 N	355	-0-	-141	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
04	420 N	320	-0-	-100	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

01	434 N	409	-0-	-25	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	27	1	309	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	1					1
						1	9									
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	28	1	323	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450 N	190	-0-	-260	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

01	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

01	589 N	382	-0-	-207	-0-	31	1	350	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	476 N	4	-0-	-472	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	195	-0-	-425	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	560	N	321	-0-	-239	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	819	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	646	2	N	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	49	1	551	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	45	1	515	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	45	1	537	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	48	1	549	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	1					1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	35	1	371	3	N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					4
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	8			4
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					4
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					4
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	319	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	28	1	343	3	N	-0-					-0-
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
05	341	N	63	-0-	-278	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	360	N	39	-0-	-321	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	33	1	410	3	N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1255	-0-	-543	-0-	83	1	1155	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-	75	1	966	3	Y	16	3	8			18
							18	9									
03	527	X	481	-0-	-46	-0-	33	1	441	3	Y	6	15	1			9
							7	9									
04	1200	X	401	-0-	-799	-0-	31	1	357	3	Y	12	9	1	8	8	4
							13	9									
05	1240	X	1127	-0-	-113	-0-	84	1	1028	3	Y	14	2	8			16
							15	9									
06	1200	X	808	-0-	-392	-0-	61	1	733	3	Y	13	12	1	5	8	12
							14	9									

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	3	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					1
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					1
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	17	1	270	2	Y	1					2
							1	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					2
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					2
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					2
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					1
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	41	1	500	3	N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	37	1	449	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	178	-0-	-270	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	89	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	83	1	757	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	71	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	88	1	843	3	Y	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					3
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	498	3			Y	-0-					3
03	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					3
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					3
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					3
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					3
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3
04	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					3
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					3
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					4
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	3			Y	-0-					4
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			Y	-0-					4
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					4
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					4
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					2
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					2
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					2
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					2
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

01	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			Y	-0-					6
02	448	N	10	-0-	-438	-0-	10	3			Y	-0-					6
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					6
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					6
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					6
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					5

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					5
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	3			Y	-0-					5
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			Y	-0-					5
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			Y	-0-					5
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					5
06	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			Y	-0-					5

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					2
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

01	992	N	881	-0-	-111	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	55	1	826	3	N	-0-					-0-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	59	1	877	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-					-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	53	1	851	3	N	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	N	-0-					-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	57	1	839	3	N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	48	1	752	3	N	-0-					-0-
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	52	1	833	3	N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	51	1	800	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	3	N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	114	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	105	1	1570	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	113	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	103	1	1618	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	104	1	1661	3	N	-0-					-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	102	1	1613	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	69	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	76	1	1122	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	70	1	1093	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	68	1	1093	3	N	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1103	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	956	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	Y	-0-					5
03	620	N	239	-0-	-381	-0-	12	1	226	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	3	Y	1					5
							1	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1130	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	3	Y	1					5
							1	9									

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					2
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					2
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					3
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					3
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					3
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					3
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					3
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	107	1	268	3	N	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	97	1	226	3	N	-0-					-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	80	1	264	3	N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	106	1	256	3	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	108	1	269	3	N	-0-					-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	104	1	267	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

01	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

01	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	86	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1484 N	1274	-0-	-210	-0-	80	1	1194	3	N	-0-					-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	96	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	3	N	-0-					-0-
05	1426 N	1016	-0-	-410	-0-	60	1	956	3	N	-0-					-0-
*06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	103	1	1632	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

01	961 N	951	-0-	-10	-0-	59	1	892	3	N	-0-					-0-
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	59	1	868	3	N	-0-					-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	55	1	869	3	N	-0-					-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-					-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					7
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					7
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					7
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					4

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	31	1	428	3	N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	30	1	402	2	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	31	1	407	2	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

01	589 N	569	-0-	-20	-0-	38	1	531	3	N	-0-					-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	35	1	476	2	N	-0-					-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	N	-0-					-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	-0-					-0-
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	40	1	485	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

01	589 N	45	-0-	-544	-0-	45	3			Y	-0-					6
02	532 N	34	-0-	-498	-0-	34	3			Y	-0-					6
03	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	3			Y	-0-					6
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					6
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					6
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

01	496 N	223	-0-	-273	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	1					1
						1	9									
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	40	1	753	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	555	-0-	-453	-0-	30	1	524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	45	1	727	3	N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	3	N	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	25	1	592	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	3	N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	22	1	510	3	N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	572	-0-	-296	-0-	33	1	538	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					4
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	25	1	468	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					4
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	27	1	518	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-					4

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
03	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	660	N	137	-0-	-523	-0-	8	1	127	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	3	N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	92	1	234	2	Y	1					2
							1	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	103	1	270	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	97	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	101	1	255	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	102	1	255	2	Y	1					2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	17	1	298	2	Y	1					2
							1	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	22	1	315	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	46	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	49	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	49	1	1088	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

01	589	N	525	-0-	-64	-0-	21	1	504	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	22	1	518	3	N	-0-					-0-
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
05	558	N	100	-0-	-458	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

01	496	N	466	-0-	-30	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

01	372	N	350	-0-	-22	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

01	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	356	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	14	1	335	3	N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	163	-0-	-333	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	34	1	332	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	94	1	618	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	85	1	535	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	73	1	531	3	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	630	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	96	1	611	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	94	1	556	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					2
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	3	Y	-0-					2
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	29	1	270	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	3					4
						3	9									
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	34	1	584	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	30	1	551	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	32	1	572	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	37	1	531	2	Y	3					4
						3	9									

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

01	992 N	910	-0-	-82	-0-	87	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	80	1	734	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
03	837 N	462	-0-	-375	-0-	40	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	870 N	557	-0-	-313	-0-	52	1	499	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	92	1	884	3	Y	-0-					-0-
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	Y	7	5	1	2	8	3
						8	9									
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	51	1	884	2	Y	4					7
						4	9									
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	60	1	1033	2	Y	11	5	1	7	8	6
						12	9									
04	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	53	1	965	2	Y	5	5	1			6
						6	9									
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	Y	5	9	1			2
						6	9									
06	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	64	1	931	2	Y	9	4	8			7
						10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	136	1	705	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	117	1	428	3	Y	-0-					4
03	899	N	715	-0-	-184	-0-	116	1	599	3	Y	-0-					4
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	157	1	666	3	Y	1					5
							1	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	154	1	621	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	155	1	688	3	Y	2					4
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

01	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

01	527	N	498	-0-	-29	-0-	87	1	411	3	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	79	1	357	3	N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	62	1	384	3	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	84	1	384	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	87	1	384	3	N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	84	1	360	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

01	310 N	214	-0-	-96	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	2			Y	-0-					1
03	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

01	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	33	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	37	1	470	2	N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	2	N	-0-					-0-
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-					-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480 N	71	-0-	-409	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

01	589 N	367	-0-	-222	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	11	1	267	3	N	-0-					-0-
03	465 N	286	-0-	-179	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
04	360 N	200	-0-	-160	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
05	310 N	224	-0-	-86	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

01	155 N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

01	961 N	939	-0-	-22	-0-	54	1	884	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	1					2
						1	9									
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					2
04	900 N	455	-0-	-445	-0-	24	1	430	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					1
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

01	186 N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

01	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

01	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

01	651	N	613	-0-	-38	-0-	59	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	48	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	56	1	538	3	Y	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	552	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
02	476 N	152	-0-	-324	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95	1	159	3	N	-0-					-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	86	1	135	3	N	-0-					-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	70	1	153	3	N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	98	1	223	3	N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	97	1	177	3	N	-0-					-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	92	1	148	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

01	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

01	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	900 N	667	-0-	-233	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	837 N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	34	1	261	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	128	1	233	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	119	1	202	3	N	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	94	1	182	3	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	128	1	219	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	132	1	234	3	N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	128	1	235	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	95	1	1061	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	1036 N	1033	-0-	-3	-0-	82	1	947	3	Y	4	3	1	1	8	2
						4	9									
03	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	80	1	957	3	Y	4	3	1	2	8	1
						4	9									
04	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	86	1	1020	3	Y	1					2
						1	9									
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
*06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	88	1	1028	3	Y	1					2
						1	9									

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

01	558 N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

01	527 N	524	-0-	-3	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	37	1	453	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	39	1	445	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	40	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	40	1	475	3	Y	1					1
							1	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

01	682	N	500	-0-	-182	-0-	41	1	458	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	616	N	409	-0-	-207	-0-	33	1	375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	49	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	1					1
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	713	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	732	3	Y	2					2
							2	9									

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	22	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	1					1
							1	9									

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

01	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	33	1	473	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	38	1	410	3	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

01	744	N	742	-0-	-2	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	39	1	619	3	N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	37	1	596	3	N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

*07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	150	-0-	-270	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	161	-0-	-409	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	589	N	168	-0-	-421	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

01	434	N	368	-0-	-66	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	209	1	535	3	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	189	1	469	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	209	1	517	3	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	201	1	503	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	207	1	520	3	N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	200	1	497	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

01	837	N	682	-0-	-155	-0-	42	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	3	N	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

01	806	N	727	-0-	-79	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	34	1	606	3	N	-0-					-0-
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	32	1	592	3	N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	71	1	497	3	N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	N	-0-					-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	54	1	427	3	N	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	N	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	N	-0-					-0-
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

01	713 N	661	-0-	-52	-0-	82	1	579	3	N	-0-					-0-
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	72	1	528	3	N	-0-					-0-
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	63	1	499	3	N	-0-					-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	N	-0-					-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	625	3	N	-0-					-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	806	N	447	-0-	-359	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	924	N	546	-0-	-378	-0-	32	1	513	2	Y	1					1
							1	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	121	1	2061	2	Y	1					2
							1	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1435	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					1
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	23	1	423	2	Y	1					1
							1	9									
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	Y	-0-					4
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					4
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					4
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	42	1	449	3	Y	-0-					4
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-					4
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					4

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	3	N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	71	1	320	3	N	-0-					-0-
03	465	N	312	-0-	-153	-0-	55	1	257	3	N	-0-					-0-
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	68	1	250	3	N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	68	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	79	1	324	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	560	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	32	1	615	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	30	1	612	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	560	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	25	1	479	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	837	N	501	-0-	-336	-0-	23	1	476	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	31	1	641	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	28	1	551	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	25	1	526	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	32	1	600	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	27	1	558	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	24	1	477	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	55	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	45	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	58	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	576	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	89	1	490	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	682	N	407	-0-	-275	-0-	66	1	340	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	96	1	529	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	94	1	486	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	94	1	495	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					2
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	22	1	430	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	26	1	449	3	Y	1					1
						1	9									
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					1
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	722	3	Y	2					3
						2	9									

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

01	279 N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	280 N	106	-0-	-174	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	2	1	8			1
						2	9									

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

01	527 N	474	-0-	-53	-0-	26	1	446	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	476 N	403	-0-	-73	-0-	22	1	380	3	Y	1					2
						1	9									
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	21	1	396	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	Y	1					1
						1	9									
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	1					2
						1	9									

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

01	713 N	656	-0-	-57	-0-	67	1	589	3	Y	-0-					5
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	Y	-0-					5
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					5
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	3	Y	-0-					5
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	Y	-0-					5
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	65	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					1
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					1
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					2
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					2
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					2
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					2
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					2
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	271	2	Y	1					3
							1	9									

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	21	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					2
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					2
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					2

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	387	3	Y	1					3
							1	9									
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					3
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-					3
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	3	N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	920	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	60	1	960	3	N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	57	1	897	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

01	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	51	1	113	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	69	1	128	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	71	1	141	3	N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	69	1	138	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

01	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	671	-0-	-383	-0-	55	1	615	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	840 N	706	-0-	-134	-0-	56	1	648	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	851	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	853	3	Y	1					2
						1	9									
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	75	1	849	3	Y	3	2	1	2	8	1
						3	9									
06	900 N	893	-0-	-7	-0-	70	1	822	3	Y	1					2
						1	9									

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-					-0-
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	N	-0-					-0-
05	930	N	820	-0-	-110	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

01	248	N	209	-0-	-39	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	24	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	35	1	255	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	32	1	250	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

01	248	N	182	-0-	-66	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					1
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	33	1	682	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	30	1	582	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	445	-0-	-268	-0-	20	1	423	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	30	1	574	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	559	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	103	1	1159	3	Y	3	3	1					2
							3	9											
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	91	1	1052	3	Y	3	3	1					2
							3	9											
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	91	1	1089	3	Y	4	3	1		2	8		1
							4	9											
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	95	1	1127	3	Y	4	2	8					3
							4	9											
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	100	1	1129	3	Y	1	3	1					1
							1	9											
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	94	1	1099	3	Y	1							2
							1	9											

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

01	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

01	496	N	416	-0-	-80	-0-	33	1	383	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

01	868	N	759	-0-	-109	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	47	1	699	3	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	87	1	1283	3	N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	3	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	88	1	1414	3	N	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

01	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	63	1	1010	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	62	1	980	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	51	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	N	-0-					-0-
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	49	1	549	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	42	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	39	1	474	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	42	1	505	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	44	1	497	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	1					1
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	56	1	632	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	51	1	587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	50	1	595	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	51	1	605	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	55	1	626	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	606	3	Y	1					1
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	84	1	946	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	93	1	1114	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	105	1	1251	3	Y	2					3
							2	9									
05	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	113	1	1277	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					1
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	1					1
							1	9									

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

01	1302	N	903	-0-	-399	-0-	52	1	849	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	1					6
							1	9									
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	44	1	836	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	3	Y	2					7
							2	9									
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	50	1	940	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	845	3	Y	1					7
							1	9									

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	32	1	537	3	Y	-0-					3
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	32	1	601	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	733	3	Y	1					4
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					1
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	11	1	207	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	35	1	576	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	31	1	512	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	26	1	482	3	Y	-0-	1	1			2
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	528	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	21	1	394	3	Y	-0-					3

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	48	1	338	3	N	-0-					-0-
02	448	N	247	-0-	-201	-0-	30	1	217	3	N	-0-					-0-
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	43	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	21	1	249	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	71	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	64	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	50	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	68	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	71	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	68	1	689	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5 X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13 X	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	357	-0-	-294	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

01	186 N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	602	3	N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	N	-0-					-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	107	1	514	3	N	-0-					-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	162	1	855	3	N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	168	1	804	3	N	-0-					-0-
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	160	1	730	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

01	279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
03	372 N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	649	-0-	-405	-0-	121	1	528	3	N	-0-					-0-
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	121	1	653	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	104	1	745	3	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	126	1	586	3	N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	120	1	498	3	N	-0-					-0-
06	810	N	687	-0-	-123	-0-	112	1	575	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	41	1	728	3	N	-0-					-0-
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	37	1	608	3	N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	42	1	774	3	N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	18	1	336	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					2
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	639	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	207	1	534	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	186	1	480	3	Y	-0-					4
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	149	1	478	3	Y	-0-	1	1			3
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	196	1	487	3	Y	1					4
							1	9									
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	200	1	494	3	Y	-0-	1	1			3
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	194	1	474	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	504	N	367	-0-	-137	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					3
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	22	1	417	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					3
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					3

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	27	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	23	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	22	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	22	1	258	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	323	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	14	1	281	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	15	1	296	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	39	1	606	3	N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	40	1	640	3	N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	720	-0-	-179	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	48	1	708	3	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
02	168	N	29	-0-	-139	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					1
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					2
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					2
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					2
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					2
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	3	Y	-0-	1	1			1
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	268	3	Y	1					2
							1	9									
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	219	3	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	30	1	496	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	30	1	529	3	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	27	1	501	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	3	Y	-0-					3

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	137	1	714	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	120	1	530	3	Y	-0-					4
03	868	N	446	-0-	-422	-0-	78	1	368	3	Y	-0-					4
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	140	1	516	3	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	139	1	482	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	132	1	465	3	Y	2					3
							2	9									

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

01	775	N	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	37	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					1
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	80	1	1308	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	73	1	1171	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	75	1	1288	2	Y	1					4
							1	9									
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	70	1	1263	2	Y	1	3	1	1	8	1
							1	9									
05	1364	N	304	-0-	-1060	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	57	1	971	2	Y	1					2
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

01	496	N	365	-0-	-131	-0-	45	1	320	3	N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	65	1	480	3	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	45	1	354	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	N	-0-					-0-
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	111	1	814	3	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	98	1	771	3	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	91	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	968	3	N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	1					1
							1	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	32	1	518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					1
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					1
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	28	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					1
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	53	1	619	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	42	1	525	3	N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	51	1	602	3	N	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	57	1	608	3	N	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					1
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	33	1	563	2	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	31	1	552	2	Y	-0-	1	1			1
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					1
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-					1

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					1
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					1
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	21	1	387	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	22	1	407	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					1

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	33	1	538	2	Y	-0-	1	1			1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					1
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	1					2
							1	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					1
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-	2	1			1
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	54	1	857	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	58	1	985	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	54	1	979	2	Y	-0-	2	1			1
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	2	Y	-0-					1
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1					2
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	1					4
							1	9									
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	30	1	573	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	45	1	792	3	Y	2					5
							2	9									
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	40	1	753	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	Y	1					5
							1	9									

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	46	1	36	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	37	1	41	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	50	1	41	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	50	1	43	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

01	279	N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	3	N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

01	403	N	244	-0-	-159	-0-	14	1	228	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	1					2
							1	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	23	1	409	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

01	651 N	603	-0-	-48	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

01	837 N	598	-0-	-239	-0-	33	1	563	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	36	1	624	3	Y	1					3
						1	9									
03	775 N	629	-0-	-146	-0-	31	1	598	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	717	3	Y	1					1
						1	9									
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					1
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	Y	2					3
						2	9									

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	61	1	1247	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	Y	5	3	1			5
						6	9									
03	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	49	1	1039	3	Y	3	4	1			4
						3	9									
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	51	1	974	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
05	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	48	1	981	3	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
06	1050 N	832	-0-	-218	-0-	40	1	789	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

01	682 N	275	-0-	-407	-0-	13	1	261	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	616 N	2	-0-	-614	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	682 N	151	-0-	-531	-0-	7	1	143	3	Y	1					1
						1	9									
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	35	1	716	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	27	1	576	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	726	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	188	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	169	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	134	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	181	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	186	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	180	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

01	899	N	722	-0-	-177	-0-	40	1	680	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	37	1	651	3	Y	1					3
							1	9									
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	35	1	668	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	-0-					1
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	3	Y	-0-					1
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	744	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	647	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	113	1	570	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	868	N	701	-0-	-167	-0-	95	1	604	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	124	1	645	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	125	1	651	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	122	1	629	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	89	1	210	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	71	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	96	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	98	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	95	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	17	1	345	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1138	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	836	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	1140	N	721	-0-	-419	-0-	35	1	683	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	59	1	550	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	53	1	477	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	38	1	372	3	Y	-0-					1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	1					2
							1	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	634	3	Y	1					3
							1	9									
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	3	Y	-0-					3

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	49	1	454	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	43	1	391	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	39	1	390	3	Y	-0-					1
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	Y	1					2
							1	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-					2
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	3	Y	-0-					2

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					1
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					1
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	Y	1					2
							1	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-					2

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	201	-0-	-443	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	87	1	808	3	Y	2					3
							2	9									
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	79	1	711	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	65	1	644	3	Y	-0-					1
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	82	1	802	3	Y	2					3
							2	9									
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	78	1	761	3	Y	1					4
							1	9									
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	771	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

01	651	N	617	-0-	-34	-0-	139	1	477	3	N	1					2
							1	9									
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	125	1	419	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	368	-0-	-252	-0-	90	1	278	3	N	-0-					1
04	600	N	311	-0-	-289	-0-	105	1	205	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	315	-0-	-274	-0-	108	1	207	3	N	-0-					2
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	105	1	179	3	N	-0-					2

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

01	589	N	570	-0-	-19	-0-	94	1	475	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	80	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	72	1	451	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	96	1	528	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	93	1	461	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	86	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

01	558	N	406	-0-	-152	-0-	108	1	297	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	116	1	621	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	514	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	133	1	809	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	132	1	803	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	113	1	454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
05	496 N	386	-0-	-110	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

01	434 N	425	-0-	-9	-0-	24	1	399	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	21	1	359	2	Y	1					2
						1	9									
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	23	1	403	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	21	1	377	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	21	1	389	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	25	1	357	2	Y	2					3
						2	9									

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

01	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	57	1	793	3	N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	155	1	2097	2	N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	149	1	2029	3	N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	128	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	125	1	1650	2	N	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	116	1	1407	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-					-0-
02	588	N	363	-0-	-225	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	54	1	655	2	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	364	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	15	1	287	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	16	1	298	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	36	1	500	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	35	1	472	2	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

01	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	97	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	104	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	101	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	97	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	98	1	1088	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

01	837	N	667	-0-	-170	-0-	65	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	59	1	532	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	766	3	Y	2					3
							2	9									
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	57	1	557	3	Y	-0-					3
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	56	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	52	1	470	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	277	-0-	-281	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	1					2
							1	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	Y	-0-					2
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	Y	-0-					2

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

01	403	N	74	-0-	-329	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	N	-0-					-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	36	1	737	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	33	1	644	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	618	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	725	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	N	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

01	1209	N	9	-0-	-1200	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	184	-0-	-852	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	55	1	807	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	50	1	788	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	64	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	70	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	62	1	980	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	64	1	1019	3	N	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	66	1	1047	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

01	589	N	520	-0-	-69	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	45	1	664	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

01	744	N	666	-0-	-78	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	3	N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	60	1	905	3	N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	57	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	113	1	1672	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	3	N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	76	1	1210	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	3	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	3	N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	-0-					-0-
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	52	1	934	3	N	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	49	1	864	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	87	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	79	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	48	1	380	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	84	1	466	3	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	87	1	426	3	N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	84	1	386	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	119	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	94	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	128	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	132	1	170	3	Y	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	77	1	77	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

01	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	157	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	124	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	168	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	174	1	413	3	Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	168	1	147	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					52
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	774	3			Y	-0-					52
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			Y	-0-					52
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			Y	-0-					52
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	800	3	55	9	Y	50					102
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	774	3	1	9	Y	1					103

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					2
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	27	1	481	3	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	299	-0-	-228	-0-	15	1	284	3	Y	-0-	1	1			2
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					2

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	117	-0-	-224	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
04	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	35	1	699	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	32	1	618	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	31	1	596	3	N	7	2	1	4	8	4
							8	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	681	3	N	6	6	1			4
							7	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	685	3	N	4	5	1			3
							4	9									
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	686	3	N	3	3	1			3
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	65	1	1001	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	55	1	834	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	51	1	775	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									
04	1050	N	931	-0-	-119	-0-	60	1	863	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	61	1	872	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	899	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
04	510	N	106	-0-	-404	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

01	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-		-0-
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	196	3		N	-0-		-0-
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	3		N	-0-		-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

01	496	N	434	-0-	-62	-0-	93	1	341	3	N	-0-	56
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	84	1	302	3	N	-0-	56
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	87	1	314	3	N	-0-	56
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	90	1	313	3	N	-0-	56
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	N	-0-	56
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	90	1	317	3	N	-0-	56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	273	-0-	-161	-0-	41	1	232	3	N	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

01	682	X	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	616	X	193	-0-	-423	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	682	X	168	-0-	-514	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	248	X	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	240	X	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	171	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

01	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	504	N	182	-0-	-322	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	422	-0-	-291	-0-	34	1	387	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	569	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	591	3	Y	1					1
							1	9									

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	16	1	193	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 6 RRCID -> 192444 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 6362 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	55	1	961	3	Y	1					4
						1	9									
03	1178 N	917	-0-	-261	-0-	45	1	870	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	3	Y	-0-					1
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1116	3	Y	1					2
						1	9									
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	3	Y	2					4
						2	9									

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	3	5	1			3
						3	9									
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	44	1	770	3	Y	1					4
						1	9									
03	992 N	774	-0-	-218	-0-	38	1	735	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	3	Y	-0-					1
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	3	Y	-0-					1
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	824	3	Y	3					4
						3	9									

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

01	651 N	598	-0-	-53	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	28	1	552	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	26	1	492	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
05	651 N	572	-0-	-79	-0-	29	1	539	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	Y	2	2	1			2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	38	1	267	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	765	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	58	1	691	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	923	3	Y	1					2
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	37	1	411	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	29	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	29	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	Y	1					1
							1	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	1					1
							1	9									

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	236	-0-	-260	-0-	85	1	151	3	N	-0-					-0-
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	75	1	130	3	N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	60	1	118	3	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	74	1	145	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	75	1	131	3	N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	72	1	115	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	392	-0-	-228	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
02	560	N	282	-0-	-278	-0-	34	1	248	3	N	-0-					-0-
03	589	N	212	-0-	-377	-0-	24	1	188	3	N	-0-					-0-
04	390	N	186	-0-	-204	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	52	1	366	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	44	1	325	3	N	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	39	1	305	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	27	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					1
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					1
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	16	1	297	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	15	1	258	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	47	1	775	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	43	1	688	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					2
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	34	1	620	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	Y	-0-					1
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	42	1	680	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	39	1	664	2	Y	1					2
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-	1	1			1
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					1
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	70	1	1149	2	Y	-0-	2	1			1
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	1					2
							1	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	64	1	1088	2	Y	1					3
							1	9									
04	1170	N	750	-0-	-420	-0-	39	1	711	2	Y	-0-	2	1			1
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					1
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	34	1	456	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	19	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	18	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	46	-0-	-314	-0-	3	1	42	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	181	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	41	1	557	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	23	1	277	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	24	1	466	3	Y	-0-					1
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	31	1	483	3	Y	-0-					1
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					1
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	432	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					1
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					1
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	48	1	777	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	43	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					2
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	40	1	721	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	39	1	710	2	Y	-0-					1
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					6
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	53	1	841	2	Y	1					7
							1	9									
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					7
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					7
05	992	N	660	-0-	-332	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					7
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	35	1	598	2	Y	1					8
							1	9									

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	67	1	565	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	74	1	563	3	Y	1					6
							1	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	2					8
							2	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	68	1	580	3	Y	2					5
							2	9									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	65	1	538	3	Y	-0-					5

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	283	-0-	-337	-0-	30	1	252	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	35	1	266	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	26	1	240	3	Y	1					4
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					2
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	35	1	296	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	32	1	242	3	Y	1					3
							1	9									
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	26	1	234	3	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	32	1	264	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	3	Y	-0-					2
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	770	-0-	-346	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	108	1	272	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	116	1	211	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	92	1	185	3	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	123	1	206	3	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	128	1	201	3	N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	123	1	183	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	119	1	368	3	N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	108	1	341	3	N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	88	1	326	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	115	1	370	3	N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	122	1	373	3	N	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	122	1	393	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

01	496	N	413	-0-	-83	-0-	78	1	335	3	N	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	68	1	277	3	N	-0-					-0-
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	51	1	201	3	N	-0-					-0-
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	63	1	199	3	N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	64	1	157	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	62	1	147	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	150	1	315	3	Y	-0-					17
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	109	1	275	3	Y	-0-					17
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	148	1	305	3	Y	-0-					17
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	144	1	312	3	Y	-0-					17
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	145	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	Y	-0-					-0-

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

01	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	43	1	698	2	Y	-0-	1	1			1
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					1
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	37	1	630	2	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	1	1			1
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					1
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					1

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	33	1	534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					1
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					1
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	27	1	485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					1
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	-0-					1

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	42	1	984	3	N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	41	1	985	3	N	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	39	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	41	1	936	3	N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	41	1	959	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	38	1	907	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	39	1	884	3	N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

01	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	624	3	N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	21	1	516	3	N	-0-					-0-
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	8	1	194	3	N	-0-					-0-
05	589	N	151	-0-	-438	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
06	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	32	1	602	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	30	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	32	1	585	3	N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	127	1	649	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	101	1	676	3	N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	127	1	609	3	N	-0-					-0-
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	126	1	607	3	N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	121	1	585	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON 54 WELL #: 7 RRCID -> 193928 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
02	672	N	524	-0-	-148	-0-	36	1	488	2	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	648	2	N	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	50	1	606	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	3	N	-0-					-0-
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	35	1	475	2	N	-0-					-0-
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	39	1	468	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	65	1	902	3	N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	2	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	65	1	860	2	N	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	67	1	817	2	N	-0-					-0-

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	37	1	402	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	32	1	377	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	N	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	49	1	800	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	45	1	710	2	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	46	1	790	2	Y	-0-					2
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					1
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	62	1	182	3	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	174	1	551	3	N	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	79	1	249	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	38	1	511	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	222	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	13	1	196	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	13	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	62	1	1006	2	Y	-0-	2	1			1
02	1036	N	963	-0-	-73	-0-	57	1	905	2	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	917	-0-	-137	-0-	51	1	865	2	Y	1					3
							1	9									
04	1020	N	792	-0-	-228	-0-	42	1	750	2	Y	-0-	2	1			1
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					1
06	900	N	636	-0-	-264	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

01	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			Y	-0-					7
02	644	N	425	-0-	-219	-0-	425	3			Y	-0-					7
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			Y	-0-					7
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					7
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					7
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					7

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

01	589	N	583	-0-	-6	-0-	73	1	510	3	N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	60	1	443	3	N	-0-					-0-
03	589	N	158	-0-	-431	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

01	837	N	821	-0-	-16	-0-	116	1	705	3	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	734	3	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	3	N	-0-					-0-
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	99	1	609	3	N	-0-					-0-
05	899	N	697	-0-	-202	-0-	104	1	593	3	N	-0-					-0-
06	870	N	549	-0-	-321	-0-	94	1	455	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	74	1	994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	79	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	71	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	765	-0-	-413	-0-	54	1	711	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	77	1	934	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	75	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	78	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	970	-0-	-260	-0-	67	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	62	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	703	-0-	-407	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	26	1	447	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	21	1	403	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	Y	-0-					1
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	704	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	34	1	601	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	31	1	590	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	38	1	656	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					1
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	2					3
							2	9									

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	14	1	229	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					1
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	28	1	453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-					1
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					1

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	91	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	83	1	378	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	66	1	343	3	Y	-0-	1	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	87	1	391	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	79	1	355	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	231	1	312	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	207	1	262	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	158	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	221	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	221	1	247	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	220	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	30	1	455	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	28	1	422	3	Y	5	4	1	1	8	2
							6	9									
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	23	1	357	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	415	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					1
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	33	1	569	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	29	1	521	2	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					1
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	92	-0-	-404	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	1					1
							1	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					1
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					1
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	54	1	885	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	50	1	793	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					2
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	43	1	776	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	91	1	1645	2	Y	-0-					1
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	82	1	1389	2	Y	1					2
							1	9									

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	251	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-	1	1			1
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	60	1	991	3	Y	1					6
							1	9									
03	1147	N	981	-0-	-166	-0-	49	1	931	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	59	1	1049	3	Y	2					6
							2	9									
05	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	50	1	952	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	47	1	866	3	Y	1					6
							1	9									

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					1
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	61	1	993	2	Y	-0-	2	1			1
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	55	1	881	2	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	55	1	947	2	Y	1					3
							1	9									
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	51	1	924	2	Y	-0-	2	1			1
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					1
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	14	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					1
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	91	1	1484	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1652	N	1335	-0-	-317	-0-	79	1	1255	2	Y	1					3
							1	9									
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	78	1	1325	2	Y	1					4
							1	9									
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	74	1	1339	2	Y	-0-	3	1			1
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	72	1	1315	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	2	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	105	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	96	1	1297	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	103	1	1467	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	101	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	45	1	608	2	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	37	1	551	2	N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	11	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	3	2	8			2
							3	9									

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	2					2
							2	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					1
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	51	1	492	3	Y	1					2
							1	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	3	Y	-0-					2
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	63	1	552	3	Y	-0-					2

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	29	1	264	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	27	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					1
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	371	-0-	-94	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					1
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	34	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	29	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					1
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	1					2
							1	9									
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	Y	-0-					2

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	83	1	691	3	Y	1					5
							1	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	80	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	63	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	58	1	678	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	20	1	341	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	22	1	373	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	22	1	395	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	144	2	Y	1					2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	64	1	1064	2	Y	9	5	1	5	8	2
							10	9									
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	55	1	945	2	Y	5					7
							6	9									
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	61	1	1059	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	52	1	962	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	56	1	1025	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1034	2	Y	5					7
							6	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	27	1	443	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	23	1	403	2	Y	2					3
							2	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	457	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	29	1	422	2	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	736	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	38	1	658	2	Y	3					5
							3	9									
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	43	1	744	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	38	1	699	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	775	N	528	-0-	-247	-0-	27	1	498	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	750	N	305	-0-	-445	-0-	20	1	284	2	Y	1					2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

01	496	N	440	-0-	-56	-0-	25	1	413	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	22	1	382	2	Y	2					3
							2	9									
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	429	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	427	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	27	1	398	2	Y	2					3
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

01	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	21	1	358	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	23	1	401	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1	378	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	22	1	391	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	364	2	Y	2					3
							2	9									

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

01	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					1
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					1
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	14	1	219	2	Y	1					1
							1	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					1
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	94	1	1098	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	801	-0-	-439	-0-	60	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	95	1	1120	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	103	1	1100	3	Y	-0-					-0-
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
03	403	N	249	-0-	-154	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	26	1	307	3	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	78	1	342	3	N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	71	1	317	3	N	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	59	1	297	3	N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	73	1	304	3	N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	74	1	273	3	N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	73	1	266	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

01	403 N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	265	-0-	-138	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	3	Y	-0-					-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	493	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					1
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					1
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	25	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	26	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	33	1	628	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	34	1	602	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	32	1	614	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	32	1	595	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	121	1	1694	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1523	-0-	-73	-0-	105	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	121	1	1653	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	115	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	126	1	1534	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	952	N	780	-0-	-172	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	77	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	86	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	718	-0-	-302	-0-	48	1	670	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	21	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	20	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	377	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	60	1	953	2	Y	1					2
							1	9									
03	1271	N	146	-0-	-1125	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	60	1	1091	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	-0-					1
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

01	961	N	640	-0-	-321	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	819	-0-	-235	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	153	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	152	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	135	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	137	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	136	1	1130	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	152	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	111	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

01	837	N	644	-0-	-193	-0-	69	1	575	3	Y	-0-					4
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	106	1	897	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	113	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	81	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	66	1	770	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

01	651	N	337	-0-	-314	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	34	1	454	2	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	24	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	23	1	392	2	Y	2					3
							2	9									
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	25	1	430	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	20	1	362	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	415	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	23	1	336	2	Y	2					3
							2	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	26	1	441	2	Y	2					3
							2	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	25	1	464	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	26	1	381	2	Y	2					3
							2	9									

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

01	310	N	267	-0-	-43	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	270	N	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	58	1	679	3	N	-0-					-0-
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	42	1	500	3	N	-0-					-0-
05	806	N	524	-0-	-282	-0-	45	1	479	3	N	-0-					-0-
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	40	1	412	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	993	-0-	-619	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1061	-0-	-395	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	20	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	19	1	327	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					1
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	302	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	94	1	463	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	85	1	412	3	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	94	1	442	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	89	1	430	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	92	1	452	3	N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	89	1	438	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	53	1	790	3	N	-0-					-0-
03	992	N	905	-0-	-87	-0-	57	1	848	3	N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	54	1	868	3	N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	79	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	72	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	71	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	71	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	71	1	1117	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

01	1085	N	38	-0-	-1047	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	896	N	139	-0-	-757	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

01	558	N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

01	868	N	845	-0-	-23	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	49	1	726	3	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	45	1	717	3	N	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

01	806	N	773	-0-	-33	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

01	372	N	339	-0-	-33	-0-	21	1	317	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	18	1	277	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	21	1	315	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	298	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	771	-0-	-686	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	744	-0-	-516	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-
06	750	N	593	-0-	-157	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	N	-0-					-0-
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

01	930	N	754	-0-	-176	-0-	47	1	707	3	N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	52	1	834	3	N	-0-					-0-
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	46	1	734	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

01	992	N	933	-0-	-59	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	3	N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	58	1	856	3	N	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	51	1	795	3	N	-0-					-0-
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	49	1	777	3	N	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	981	3	N	-0-					-0-
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	59	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	60	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	61	1	975	3	N	-0-					-0-
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	58	1	917	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	40	1	615	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	36	1	552	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	713	N	489	-0-	-224	-0-	30	1	457	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	37	1	541	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	37	1	528	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	514	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	205	1	470	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	185	1	428	3	Y	6	4	1	2	8	2
							7	9									
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	155	1	565	3	Y	4	2	1	1	8	3
							4	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	195	1	465	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	131	1	263	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	690	N	271	-0-	-419	-0-	92	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	822	-0-	-511	-0-	65	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	789	-0-	-331	-0-	62	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	833	-0-	-283	-0-	62	1	771	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	256	-0-	-612	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	36	1	424	3	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	39	1	415	3	N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	241	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	15	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	71	1	503	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	38	1	299	3	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	N	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	24	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

01	837	N	668	-0-	-169	-0-	140	1	526	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	136	1	657	3	Y	-0-					2
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	106	1	547	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	137	1	554	3	Y	1					1
							1	9									
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	145	1	655	3	Y	-0-					1
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	135	1	530	3	Y	1					2
							1	9									

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	53	1	897	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	46	1	808	3	Y	1					4
							1	9									
03	1023	N	816	-0-	-207	-0-	40	1	775	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1090	3	Y	-0-					1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	3	Y	-0-					1
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	992	3	Y	3					4
							3	9									

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	1					1
							1	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	1					1
							1	9									

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					11
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					11
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					11
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					11
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					11
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					11

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

01	992	N	894	-0-	-98	-0-	71	1	823	3	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	800	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	56	1	699	3	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	3	N	-0-					-0-
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	76	1	809	3	N	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

01	682	N	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	3	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	42	1	424	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	40	1	661	2	Y	-0-	1	1			1
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					1
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	1					2
							1	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	33	1	604	2	Y	-0-	1	1			1
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					1
06	660	N	490	-0-	-170	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					1

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	113	1	390	3	Y	1					2
							1	9									
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	99	1	318	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	91	1	402	3	Y	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	108	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	109	1	377	3	Y	-0-					2
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	109	1	351	3	Y	-0-					2

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

01	527	N	500	-0-	-27	-0-	41	1	459	3	Y	-0-					8
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					8
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					8
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					8
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	3	Y	-0-					8
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	3	Y	-0-					8

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					8
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					8
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					8
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	Y	-0-					8
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	3	Y	-0-					8
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	55	1	641	3	Y	-0-					6

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

01	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	195	1	3201	3	N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	185	1	2937	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	185	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	185	1	3204	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	206	1	3228	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	199	1	3115	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					1
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					1
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	23	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	24	1	427	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	112	1	1824	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	1					3
							1	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	94	1	1609	2	Y	2					5
							2	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1	1518	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	2	Y	-0-					2
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

01	217	N	178	-0-	-39	-0-	66	1	112	3	N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	57	1	94	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	43	1	91	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	64	1	104	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	71	1	120	3	N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	68	1	123	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

01	744	N	479	-0-	-265	-0-	38	1	441	3	N	-0-					-0-
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	29	1	340	3	N	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	31	1	331	3	N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			Y	-0-					6
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					6
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					6
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			Y	-0-					6
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					6
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	85	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	85	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	90	1	1250	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

01	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

01	744	N	543	-0-	-201	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	36	1	500	2	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					2
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					2
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					2
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					2
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	31	1	416	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	35	1	454	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	32	1	441	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	34	1	806	3	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	34	1	798	3	N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	29	1	683	3	N	-0-					-0-
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	33	1	749	3	N	-0-					-0-
06	810	N	565	-0-	-245	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	27	1	628	3	N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	27	1	644	3	N	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-
06	660	N	431	-0-	-229	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	17	1	400	3	N	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	24	1	566	3	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	21	1	500	3	N	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	22	1	242	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	69	-0-	-210	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	1					1
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	3	2	8			1
							3	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	48	1	572	3	Y	6	5	8			1
							7	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	733	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	429	-0-	-470	-0-	24	1	404	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	29	1	493	2	Y	2					3
							2	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	Y	3					5
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	53	1	891	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	47	1	815	2	Y	4					6
							4	9									
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	52	1	903	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	47	1	857	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	50	1	900	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	52	1	758	2	Y	4					6
							4	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	3					4
							3	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	39	1	701	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	41	1	602	2	Y	3					4
							3	9									

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	757	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	31	1	646	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	37	1	751	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	137	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	96	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	905	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	40	1	550	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	818	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	Y	1					4
							1	9									
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	1					1
							1	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	-0-					1
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	Y	1					2
							1	9									

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

01	434	N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	3	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	44	1	268	3	N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	32	1	248	3	N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	46	1	250	3	N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	49	1	261	3	N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	509	-0-	-235	-0-	93	1	416	3	N	-0-					-0-
02	588	N	421	-0-	-167	-0-	84	1	337	3	N	-0-					-0-
03	620	N	496	-0-	-124	-0-	66	1	430	3	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	90	1	507	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	93	1	503	3	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	84	1	115	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	67	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	59	1	106	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	81	1	104	3	N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	31	1	94	3	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	87	1	195	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	79	1	269	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	87	1	223	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	84	1	246	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	174	1	388	3	N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	157	1	429	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	124	1	469	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	168	1	484	3	N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	174	1	456	3	N	-0-					-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	168	1	521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	994	-0-	-122	-0-	87	1	907	3	N	-0-					-0-
02	924	N	855	-0-	-69	-0-	79	1	776	3	N	-0-					-0-
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	62	1	823	3	N	-0-					-0-
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	84	1	830	3	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	87	1	816	3	N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	84	1	801	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	1					2
							1	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	1	1			1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	33	1	627	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	3	Y	-0-					2

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	45	1	755	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	39	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	781	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	44	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	42	1	666	3	Y	-0-					2
06	810	N	693	-0-	-117	-0-	43	1	650	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	41	1	687	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2					2
							2	9									
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	42	1	674	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					1
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	35	1	556	3	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	37	1	557	3	Y	-0-					2

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	109	1	1818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	82	1	1462	3	Y	3					4
							3	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	96	1	1554	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	86	1	1392	3	Y	2					3
							2	9									
05	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	90	1	1418	3	Y	1					4
							1	9									
06	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	93	1	1404	3	Y	1					5
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	31	1	517	3	Y	1					3
							1	9									
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	25	1	464	3	Y	-0-	1	1			2
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	29	1	519	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	26	1	498	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

01	620	N	565	-0-	-55	-0-	32	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	28	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	34	1	551	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	31	1	504	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	34	1	530	3	Y	-0-					1
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	34	1	519	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

01	682	N	457	-0-	-225	-0-	71	1	386	3	N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	64	1	408	3	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	50	1	465	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	744	N	172	-0-	-572	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	1					3
							1	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	23	1	427	3	Y	-0-	1	1			2
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	Y	-0-	1	1			2
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	32	1	525	3	Y	1					3
							1	9									
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	27	1	513	3	Y	-0-	1	1			2
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	31	1	553	3	Y	2					4
							2	9									
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	18	1	346	3	Y	-0-	1	1			3
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

01	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	392	N	221	-0-	-171	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					2
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	12	1	226	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					2
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					2

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	1					1
							1	9									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40	1	946	3	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	40	1	955	3	N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	37	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	39	1	890	3	N	-0-					-0-
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	40	1	886	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	92	1	853	3	Y	2					3
							2	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	91	1	822	3	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	75	1	743	3	Y	1					2
							1	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	126	1	1231	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	118	1	1147	3	Y	1					5
							1	9									
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	888	3	Y	-0-					5

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

01	620	N	454	-0-	-166	-0-	44	1	409	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	50	1	449	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					1
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	39	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					2
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					2

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

01	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1634	-0-	-242	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	Y	10	9	1	1	8	5
							11	9									
03	1209	N	860	-0-	-349	-0-	53	1	803	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	67	1	963	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	67	1	954	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	937	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	38	1	462	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	10	1	191	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	853	-0-	-170	-0-	40	1	807	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	41	1	795	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	43	1	820	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	843	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	45	1	833	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	62	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	57	1	518	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	45	1	447	3	Y	-0-					1
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	57	1	557	3	Y	1					2
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	606	3	Y	1					3
							1	9									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	3	Y	-0-					3

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	42	1	744	3	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	50	1	810	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	46	1	738	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	47	1	748	3	Y	-0-					2
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	48	1	733	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	40	1	810	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	37	1	719	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	33	1	697	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	977	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	983	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	902	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	142	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	135	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	136	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

01	837	N	833	-0-	-4	-0-	81	1	750	3	Y	2					3
							2	9									
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	74	1	665	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	837	N	536	-0-	-301	-0-	49	1	487	3	Y	-0-					1
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	78	1	757	3	Y	2					3
							2	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	79	1	770	3	Y	1					4
							1	9									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	721	3	Y	-0-					4

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

01	868	N	564	-0-	-304	-0-	33	1	531	3	Y	-0-	1	1			3
02	840	N	524	-0-	-316	-0-	30	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	31	1	593	3	Y	-0-	1	1			3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	Y	1					4
							1	9									
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	23	1	428	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	56	1	776	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	2	N	-0-					-0-
03	775	N	513	-0-	-262	-0-	35	1	478	3	N	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	56	1	752	2	N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	56	1	742	2	N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	21	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					1
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	36	1	839	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	35	1	842	3	N	-0-					-0-
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	31	1	722	3	N	-0-					-0-
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	34	1	768	3	N	-0-					-0-
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

01	744	N	563	-0-	-181	-0-	21	1	542	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	3	N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	33	1	796	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

01	775	N	665	-0-	-110	-0-	54	1	609	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	50	1	578	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	775	N	382	-0-	-393	-0-	29	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	42	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	95	1	1097	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	91	1	1098	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1320	N	1153	-0-	-167	-0-	89	1	1062	3	Y	2					3
							2	9									
05	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	93	1	1050	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1185	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	23	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	31	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	31	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	32	1	367	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1015	-0-	-938	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	767	-0-	-628	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	778	-0-	-452	-0-	778	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	122	-0-	-219	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
02	476	N	96	-0-	-380	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	547	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	98	1	197	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	N	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	119	1	351	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	45	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	122	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	598	-0-	-1222	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1143	-0-	-438	-0-	77	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1847	-0-	-103	-0-	129	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	124	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1684	-0-	-266	-0-	83	1	1601	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	476	-0-	-888	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	106	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	97	1	1351	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1193	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	63	1	1205	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	36	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	36	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	34	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	40	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

01	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	77	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	77	1	1138	3	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	N	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

01	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	73	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	81	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	87	1	1401	3	N	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2521	3	N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	148	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	153	1	2395	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	134	1	2141	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2313	-0-	-297	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

01	899	N	811	-0-	-88	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	3	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
05	837	N	491	-0-	-346	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	92	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	82	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1303	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	82	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	81	1	1302	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	79	1	1255	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	105	1	391	3	N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	116	1	427	3	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	111	1	416	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	114	1	436	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	111	1	416	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	91	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	82	1	1229	3	N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	83	1	1308	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	84	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	82	1	1297	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

01	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	73	1	1111	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	3	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	103	1	1520	3	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	3	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	84	1	1333	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	167	1	527	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	151	1	476	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	160	1	503	3	N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	164	1	513	3	N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	159	1	491	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	98	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	95	1	1418	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	104	1	1543	3	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	97	1	1555	3	N	-0-					-0-
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	75	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	70	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	77	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	70	1	1124	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	69	1	1091	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	88	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	78	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	89	1	1319	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	82	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1317	3	N	-0-					-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	81	1	1276	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	79	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1092	-0-	-258	-0-	65	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	1003	-0-	-392	-0-	59	1	944	3	N	-0-					-0-
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1392	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

01	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	98	1	1490	3	N	-0-					-0-
02	1596 N	1371	-0-	-225	-0-	86	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	95	1	1409	3	N	-0-					-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	105	1	1677	3	N	-0-					-0-
*06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1606	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	61	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	68	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	61	1	973	3	N	-0-					-0-
06	1050 N	965	-0-	-85	-0-	57	1	908	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

01	868 N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	47	1	706	3	N	-0-					-0-
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	3	N	-0-					-0-
04	810 N	803	-0-	-7	-0-	48	1	755	3	N	-0-					-0-
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	48	1	771	3	N	-0-					-0-
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

01	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	94	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1428 N	1354	-0-	-74	-0-	85	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	94	1	1385	3	N	-0-					-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	94	1	1504	3	N	-0-					-0-
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

01	589 N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
02	560 N	427	-0-	-133	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

01	3813 X	3648	-0-	-165	-0-	226	1	3422	3	N	-0-					-0-
02	3444 X	3272	-0-	-172	-0-	205	1	3067	3	N	-0-					-0-
03	3813 X	3621	-0-	-192	-0-	230	1	3391	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	3368	-0-	-262	-0-	202	1	3166	3	N	-0-					-0-
05	3689 X	3536	-0-	-153	-0-	208	1	3328	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	3394	-0-	-146	-0-	202	1	3192	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	3	N	-0-					-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	38	1	600	3	N	-0-					-0-
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-
06	810	N	571	-0-	-239	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

01	713	N	637	-0-	-76	-0-	39	1	598	3	N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	49	1	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	44	1	66	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	49	1	63	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	47	1	60	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	49	1	65	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	47	1	62	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	48	1	516	3	N	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	41	1	403	3	N	-0-					-0-
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	38	1	383	3	N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	90	1	467	3	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	93	1	495	3	N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	90	1	480	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	51	1	768	3	N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	784	N	672	-0-	-112	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	2	N	-0-					-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
05	651 N	557	-0-	-94	-0-	39	1	518	2	N	-0-					-0-
06	630 N	525	-0-	-105	-0-	40	1	485	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	67	1	938	3	N	-0-					-0-
02	980 N	904	-0-	-76	-0-	62	1	842	2	N	-0-					-0-
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	56	1	761	3	N	-0-					-0-
04	960 N	720	-0-	-240	-0-	49	1	671	2	N	-0-					-0-
05	992 N	778	-0-	-214	-0-	55	1	723	2	N	-0-					-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	56	1	673	2	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

01	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	311	1	2558	2	Y	-0-					-0-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	274	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	1803	-0-	-956	-0-	194	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	298	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	294	1	2623	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	293	1	2430	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

01	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	63	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	52	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	64	1	1000	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	128	1	834	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	113	1	664	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	868 N	728	-0-	-140	-0-	92	1	634	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1091	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	117	1	843	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
06	690 N	439	-0-	-251	-0-	59	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	3	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	79	1	242	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	81	1	266	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	84	1	264	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	87	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	84	1	238	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 205088 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6263 - 6973

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205095 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2013

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	25	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	22	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

01	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	45	1	611	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	38	1	461	3	Y	-0-					1
03	620	N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	3	Y	-0-					1
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	37	1	578	3	Y	-0-					1
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	572	3	Y	-0-					1
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	88	1	2070	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1890	-0-	-686	-0-	75	1	1815	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	80	1	1894	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1936	-0-	-434	-0-	79	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	1978	-0-	-347	-0-	83	1	1895	3	N	-0-					-0-
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	183	1	4048	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	84	1	1813	3	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	78	1	1601	3	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	66	1	1540	3	N	-0-					-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	61	1	1462	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	432	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	20	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
03	496	N	260	-0-	-236	-0-	14	1	244	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	21	1	384	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	2					3
							2	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	230	1	517	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	209	1	472	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	174	1	495	3	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	222	1	522	3	Y	2					3
							2	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	230	1	542	3	Y	-0-					3
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	228	1	518	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	Y	1					5
							1	9									
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	45	1	845	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	974	3	Y	2					6
							2	9									
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	47	1	889	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	44	1	820	3	Y	1					6
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	470	-0-	-119	-0-	27	1	443	3	Y	-0-	1	1			2
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	21	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	336	-0-	-284	-0-	17	1	319	3	Y	-0-	1	1			2
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	19	1	336	3	Y	1					3
							1	9									
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	3	Y	-0-	1	1			2
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	1					3
							1	9									

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	64	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	58	1	934	3	N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

01	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

01	620 N	560	-0-	-60	-0-	23	1	537	3	N	-0-					-0-
02	504 N	354	-0-	-150	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
06	630 N	496	-0-	-134	-0-	21	1	474	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

01	341 N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	28	1	280	3	N	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

01	899 N	832	-0-	-67	-0-	48	1	783	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	1					2
						1	9									
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					2
04	810 N	509	-0-	-301	-0-	27	1	481	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	961 N	550	-0-	-411	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					1
06	750 N	541	-0-	-209	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	396	-0-	-304	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					1
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1036	2	Y	1					2
							1	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-					1
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

01	496	N	350	-0-	-146	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	13	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	1					1
							1	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	21	1	354	2	Y	1					1
							1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	41	1	434	3	N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	39	1	383	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	41	1	411	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

01	713	N	625	-0-	-88	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	43	1	630	3	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	37	1	592	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					2
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			Y	-0-					2
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					2
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					2
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					2

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			1	1	3
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					3
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	3	Y	-0-			1	1	2
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	1					3
							1	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			1	1	2
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	1					3
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					6
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-					6
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					6
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					6
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					6
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	21	1	343	2	Y	2			2	1	1
							2	9									
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	18	1	314	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	344	2	Y	2			2	1	2
							2	9									
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	16	1	292	2	Y	2			2	1	2
							2	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	2			3	1	1
							2	9									
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	20	1	290	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					4
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					4
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					4
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					4
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					4
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					4

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					5
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					5
03	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			Y	-0-					5
04	390	N	44	-0-	-346	-0-	44	3			Y	-0-					5
05	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	3			Y	-0-					5
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	1	1			5
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	40	1	671	3	Y	3	2	8			6
							3	9									
03	806	N	532	-0-	-274	-0-	27	1	505	3	Y	-0-	2	1			4
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	39	1	740	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	Y	1					5
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	165	1	1004	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	145	1	841	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	154	1	903	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	151	1	864	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	151	1	893	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	146	1	758	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

01	589	N	575	-0-	-14	-0-	41	1	527	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	33	1	421	3	N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	41	1	521	3	N	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	37	1	475	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	37	1	456	3	N	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

01	1147	N	665	-0-	-482	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
02	952	N	669	-0-	-283	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	N	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	79	1	1197	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	68	1	1018	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	984	-0-	-256	-0-	62	1	922	3	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	3	N	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

01	403	N	30	-0-	-373	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	3	Y	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	82	1	1366	3	Y	1					1
							1	9									
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1					1
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	52	1	846	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	47	1	752	2	Y	1					2
							1	9									
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					2
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	43	1	775	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-					1
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	N	-0-					-0-
06	630	N	303	-0-	-327	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	268	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	13	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	196	3	Y	-0-	1	1			1
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	10	1	182	3	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	3	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	190	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	133	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	97	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	135	1	455	2	Y	-0-					1
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	129	1	434	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	82	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	131	1	437	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	116	1	478	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	106	1	444	2	Y	-0-					1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	2	Y	-0-					1
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	110	1	470	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	102	1	477	2	Y	-0-					1
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	112	1	476	2	Y	-0-					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	91	1	918	3	N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	96	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	3	N	-0-					-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	32	1	437	2	N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	36	1	460	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					2
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					2
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					2
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	69	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	804	-0-	-260	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	845	-0-	-302	-0-	61	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	54	1	763	2	N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	55	1	819	2	N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	47	1	602	2	N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	2					2
							2	9									
03	651	N	377	-0-	-274	-0-	22	1	355	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	20	1	320	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	42	1	669	3	Y	-0-					1
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	13	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	13	1	204	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	173	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					1

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					7
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					7
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					7
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					7
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					7
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	616	-0-	-221	-0-	53	1	563	3	N	-0-					-0-
02	700	N	322	-0-	-378	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
06	750	N	502	-0-	-248	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

01	837	N	666	-0-	-171	-0-	57	1	609	3	N	-0-					-0-
02	728	N	355	-0-	-373	-0-	33	1	322	3	N	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	60	1	607	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	756	3	N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	60	1	1002	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	853	-0-	-127	-0-	45	1	807	3	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	55	1	891	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1020	N	789	-0-	-231	-0-	46	1	742	3	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	44	1	689	3	Y	-0-					2
06	930	N	811	-0-	-119	-0-	50	1	760	3	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					1
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	780	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	40	1	664	3	Y	-0-					3
03	806	N	641	-0-	-165	-0-	32	1	608	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	43	1	757	3	Y	1					3
							1	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	Y	1					3
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	46	1	594	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

01	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	37	1	575	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	30	1	478	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					1
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	31	1	474	3	Y	1					2
							1	9									

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

01	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					1
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	18	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

01	465	N	146	-0-	-319	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					1
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	217	-0-	-263	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

01	651	N	577	-0-	-74	-0-	62	1	514	3	Y	1					4
							1	9									
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	44	1	372	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	61	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	57	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

01	1054	N	166	-0-	-888	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	924	N	94	-0-	-830	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
03	961	N	210	-0-	-751	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	476	N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	27	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	32	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	19	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	27	1	430	3	Y	-0-					1
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					1
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					1
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					1
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					3
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	3	Y	2					5
							2	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	961	3	Y	1					5
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					1
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	28	1	670	3	N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	27	1	630	3	N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	29	1	656	3	N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	45	1	184	3	N	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	28	1	145	3	N	-0-					-0-
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	39	1	133	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	16	1	385	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
06	390	N	116	-0-	-274	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	56	1	1313	3	N	-0-					-0-
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	32	1	778	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	405	-0-	-915	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
05	899	N	580	-0-	-319	-0-	24	1	556	3	N	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	605	-0-	-449	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
02	924	N	576	-0-	-348	-0-	34	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	33	1	565	3	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	63	1	984	3	N	-0-					-0-
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	488	-0-	-318	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	29	1	711	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
05	806	N	594	-0-	-212	-0-	25	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	86	1	1274	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	84	1	1314	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	82	1	1312	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	613	-0-	-707	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

01	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	65	1	985	3	N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	60	1	891	3	N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	60	1	889	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	965	-0-	-55	-0-	58	1	907	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	58	1	928	3	N	-0-					-0-
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	873	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	253	1	728	3	Y	2					3
							2	9									
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	230	1	659	3	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	1023	N	620	-0-	-403	-0-	169	1	451	3	Y	-0-					1
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	232	1	676	3	Y	2					3
							2	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	250	1	743	3	Y	1					4
							1	9									
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	254	1	748	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	1					1
							1	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	19	1	333	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	18	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

01	279	N	249	-0-	-30	-0-	61	1	188	3	N	-0-					75
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	56	1	190	3	N	-0-					75
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	47	1	227	3	N	-0-					75
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	219	3	N	-0-					75
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	61	1	234	3	N	-0-					75
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-					75

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

01	496	N	399	-0-	-97	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

01	527	N	442	-0-	-85	-0-	107	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	97	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	81	1	301	3	Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	102	1	326	3	Y	1					2
							1	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	Y	-0-					2
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	104	1	310	3	Y	-0-					2

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

01	961	N	907	-0-	-54	-0-	88	1	817	3	Y	2					3
							2	9									
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	83	1	750	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	64	1	635	3	Y	-0-					1
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	79	1	770	3	Y	2					3
							2	9									
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	85	1	828	3	Y	1					4
							1	9									
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	97	1	844	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	475	-0-	-424	-0-	156	1	319	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	97	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	111	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	147	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	152	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	149	1	326	3	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

01	372	N	80	-0-	-292	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

01	806	N	726	-0-	-80	-0-	50	1	674	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					1
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	Y	-0-					1
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					1
06	720	N	364	-0-	-356	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

01	868	N	807	-0-	-61	-0-	79	1	726	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	55	1	494	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	402	-0-	-404	-0-	37	1	365	3	Y	-0-					1
04	780	N	397	-0-	-383	-0-	37	1	359	3	Y	1					2
							1	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	53	1	517	3	Y	-0-					2
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	31	1	89	3	N	-0-					-0-
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	3	N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	17	1	83	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

01	527 N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	3	N	-0-					-0-
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	14	1	338	3	N	-0-					-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	21	1	490	3	N	-0-					-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	N	-0-					-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	28	1	336	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

01	310 N	230	-0-	-80	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	98	1	403	3	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	89	1	366	3	N	-0-					-0-
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	72	1	336	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	116	1	643	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	117	1	572	3	N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	107	1	475	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	14	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					2
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					2
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	15	1	287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

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

MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	60	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	58	1	1392	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	56	1	1309	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	59	1	1347	3	N	-0-					-0-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

01	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	99	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1542	-0-	-698	-0-	91	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	115	1	1948	3	N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2057	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	135	1	2112	3	N	-0-					-0-
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	127	1	1986	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	332	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					1
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	1					1
							1	9									
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 207524 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 6458 - 7257

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	130	1	179	3	Y	-0-					18
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	103	1	160	3	Y	-0-					18
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	99	1	263	3	Y	62					80
							68	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	149	1	366	3	Y	40					120
							44	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	152	1	377	3	Y	42					162
							46	9									
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	148	1	378	3	Y	-0-					162

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
02	700	N	433	-0-	-267	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	736	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	52	1	752	2	N	-0-					-0-
02	756	N	581	-0-	-175	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	2	N	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	41	1	584	2	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	2	N	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

01	372	N	300	-0-	-72	-0-	32	1	266	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	34	1	261	3	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					3
04	300	N	56	-0-	-244	-0-	6	1	49	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

01	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	47	1	669	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	47	1	655	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	67	1	974	2	N	-0-					-0-
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	62	1	835	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	67	1	946	2	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	66	1	920	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					1
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					1
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	105	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	100	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	93	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	97	1	1352	2	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	341	-0-	-93	-0-	36	1	302	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	43	1	329	3	Y	-0-					3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	Y	2					5
							2	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	500	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	61	1	522	3	Y	1					4
							1	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	32	1	416	2	N	-0-					-0-
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	29	1	404	2	N	-0-					-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

01	868 N	794	-0-	-74	-0-	37	1	750	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	36	1	691	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	632	3	Y	8	3	1	4	8	4
						9	9									
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	37	1	696	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	38	1	703	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	Y	4	3	1			4
						4	9									

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

01	682 N	660	-0-	-22	-0-	31	1	623	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	29	1	565	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	29	1	548	3	Y	6	2	1	4	8	3
						7	9									
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

01	837 N	684	-0-	-153	-0-	28	1	656	3	N	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	N	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	N	-0-					-0-
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	30	1	681	3	N	-0-					-0-
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	341 N	127	-0-	-214	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	56	1	469	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	417	3	Y	1					5
							1	9									
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	36	1	330	3	Y	1					6
							1	9									
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	44	1	365	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	41	1	348	3	Y	1					3
							1	9									
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	Y	-0-					3

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	10	10	8			1
							11	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	16	1	196	3	Y	12	11	8			1
							13	9									
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	19	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	18	1	211	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1209	3	Y	10	4	1			10
							11	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	136	1	1036	3	Y	2					12
							2	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	93	1	846	3	Y	3					15
							3	9									
04	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	115	1	959	3	Y	4	13	1			6
							4	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	113	1	962	3	Y	3					9
							3	9									
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	111	1	918	3	Y	-0-					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	30	1	380	2	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	73	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	67	1	839	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	66	1	845	3	N	-0-					-0-
04	990	N	850	-0-	-140	-0-	61	1	789	3	N	-0-					-0-
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	59	1	813	3	N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	61	1	746	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	231	-0-	-730	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	827	-0-	-289	-0-	49	1	778	3	N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	41	1	639	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	38	1	571	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	31	1	467	3	Y	5	2	1	3	8	3
							6	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	617	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	42	1	605	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	63	1	852	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	908	2	N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	59	1	871	2	N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	45	1	686	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	42	1	629	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	806	N	513	-0-	-293	-0-	31	1	475	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	45	1	649	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	46	1	664	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-	1	1			1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					1
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	86	1	720	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	98	1	743	3	Y	2					8
							2	9									
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	73	1	660	3	Y	2					10
							2	9									
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	82	1	680	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
05	930	N	769	-0-	-161	-0-	81	1	686	3	Y	2					6
							2	9									
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	77	1	639	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	642	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	33	1	497	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	716	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	702	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	831	-0-	-223	-0-	50	1	774	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	840	N	726	-0-	-114	-0-	45	1	675	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	43	1	654	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	755	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	752	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	55	1	751	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	53	1	786	2	N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	54	1	752	2	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	50	1	1003	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	47	1	903	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	1054	N	845	-0-	-209	-0-	41	1	793	3	Y	10	4	1	5	8	5
							11	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	46	1	858	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	3	Y	4	3	1			5
							4	9									

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	113					113

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	36	1	485	2	N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

01	744 N	679	-0-	-65	-0-	280	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	62	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	303	-0-	-379	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	442	-0-	-218	-0-	60	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	3	Y	-0-					-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	244	1	501	3	N	-0-					-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	216	1	389	3	N	-0-					-0-
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	238	1	410	3	N	-0-					-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	227	1	372	3	N	-0-					-0-
05	682 N	600	-0-	-82	-0-	233	1	367	3	N	-0-					-0-
06	630 N	543	-0-	-87	-0-	224	1	319	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

01	868 N	820	-0-	-48	-0-	51	1	769	3	N	-0-					-0-
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	53	1	776	3	N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	3	N	-0-					-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

01	527 N	461	-0-	-66	-0-	12	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	11	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	12	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	556	3	Y	-0-					-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	35	1	470	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	37	1	522	2	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	37	1	510	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1003	-0-	-1787	-0-	65	1	938	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1540	-0-	-840	-0-	106	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	107	1	1375	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1879	-0-	-671	-0-	124	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	151	1	2250	2	N	-0-					-0-
*06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	157	1	2176	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					3
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-					3
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					3
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					5
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	676	3			Y	-0-					5
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			Y	-0-					5
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			Y	-0-					5
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			Y	-0-					5
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	31	1	472	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	28	1	424	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	28	1	426	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	32	1	455	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	24	1	375	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	13	1	197	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	434	N	129	-0-	-305	-0-	8	1	121	3	Y	-0-	3	1			1
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1	356	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	84	1	920	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	73	1	858	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	2	N	-0-					-0-
04	960	N	608	-0-	-352	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	437	-0-	-586	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	78	1	871	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
04	810	N	537	-0-	-273	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	31	1	481	3	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	30	1	465	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	73	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	842	-0-	-222	-0-	53	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	74	1	1095	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	67	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	65	1	1026	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	35	1	317	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	358	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	28	1	401	2	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	36	1	529	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	37	1	516	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	40	1	609	3	N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	39	1	582	3	N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	462	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	24	1	418	2	Y	2					3
							2	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	27	1	466	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	24	1	442	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	462	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	29	1	425	2	Y	2					3
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	493	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	24	1	422	2	Y	2					3
							2	9									
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1	461	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	24	1	432	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	24	1	444	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	28	1	410	2	Y	2					3
							2	9									

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	36	1	590	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

01	682	N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	35	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	32	1	622	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	42	1	729	3	Y	1					1
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	Y	-0-					1
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	27	1	487	3	Y	1					2
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	62	1	1036	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	15	11	8			6
							17	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	Y	12	5	1	7	8	6
							13	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	935	2	Y	5					7
							6	9									

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	49	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	49	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	47	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	48	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	50	1	1110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	29	1	464	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					5
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			Y	-0-					5
03	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			Y	-0-					5
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			Y	-0-					5
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			Y	-0-					5
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62 X	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60 X	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62 X	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60 X	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

01	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	810	-0-	-366	-0-	52	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	85	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

01	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	75	1	1138	3	N	-0-					-0-
02	1120 N	1077	-0-	-43	-0-	68	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	81	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	3	N	-0-					-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	67	1	1063	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

01	403 N	399	-0-	-4	-0-	22	1	375	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	14	1	246	2	Y	1					2
						1	9									
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	20	1	342	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	390 N	85	-0-	-305	-0-	4	1	80	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	14	1	204	2	Y	1					2
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

01	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	22	1	254	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

01	961	N	915	-0-	-46	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	59	1	870	3	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	3	N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	54	1	863	3	N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	53	1	846	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	29	1	496	2	Y	2					3
							2	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	558	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	28	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	535	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	34	1	487	2	Y	3					4
							3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	341	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	300	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	21	1	301	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	49	1	894	3	N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	44	1	822	3	N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	904	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	3	N	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	52	1	838	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	56	1	1131	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	3	Y	10	9	1	1	8	5
							11	9									
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	56	1	1069	3	Y	18	5	1	12	8	6
							20	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
05	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	64	1	1205	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	1110	N	378	-0-	-732	-0-	21	1	355	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	848	-0-	-237	-0-	89	1	753	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	86	1	650	3	Y	2					8
							2	9									
03	961	N	622	-0-	-339	-0-	62	1	558	3	Y	2					10
							2	9									
04	810	N	602	-0-	-208	-0-	64	1	535	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	84	1	710	3	Y	1					5
							1	9									
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	97	1	803	3	Y	-0-					5

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

01	682	N	634	-0-	-48	-0-	30	1	598	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	29	1	563	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	28	1	543	3	Y	6	2	1	4	8	3
							7	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	33	1	608	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	1					2
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	278	2	Y	1					2
							1	9									

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	66	1	996	3	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
05	961	N	789	-0-	-172	-0-	46	1	743	3	N	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

01	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	41	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	40	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	43	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	93	1	214	3	N	-0-					-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	84	1	188	3	N	-0-					-0-
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	90	1	221	3	N	-0-					-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	3	N	-0-					-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	67	1	1033	3	Y	7	8	1			5
						8	9									
02	1148 N	875	-0-	-273	-0-	54	1	814	3	Y	6	7	1			4
						7	9									
03	1147 N	589	-0-	-558	-0-	36	1	551	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
04	1080 N	644	-0-	-436	-0-	41	1	597	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
05	961 N	616	-0-	-345	-0-	40	1	570	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

01	620 N	612	-0-	-8	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	32	1	554	3	N	-0-					-0-
05	651 N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

01	837 X	555	-0-	-282	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	728 X	556	-0-	-172	-0-	36	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	806 X	596	-0-	-210	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	660 X	437	-0-	-223	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	682 X	556	-0-	-126	-0-	40	1	516	2	Y	-0-					-0-
*06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

01	527 N	498	-0-	-29	-0-	49	1	448	3	Y	1					2
						1	9									
02	476 N	243	-0-	-233	-0-	24	1	219	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	Y	1					1
						1	9									
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	83	1	810	3	Y	2					3
						2	9									
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	138	1	1340	3	Y	1					4
						1	9									
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	114	1	999	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	48	1	746	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	42	1	637	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	49	1	710	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	51	1	734	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	702	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	52	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	51	1	1214	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	49	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	51	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	52	1	1156	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

01	806	N	703	-0-	-103	-0-	74	1	623	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	73	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	917	3	Y	4					10
							4	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	109	1	909	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	99	1	841	3	Y	2					7
							2	9									
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	91	1	752	3	Y	-0-					7

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

01	837	N	826	-0-	-11	-0-	80	1	744	3	Y	2					3
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	677	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	61	1	603	3	Y	-0-					1
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	73	1	711	3	Y	2					3
							2	9									
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	77	1	750	3	Y	-0-					3
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	78	1	682	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	492	-0-	-283	-0-	116	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	125	1	422	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	120	1	580	3	Y	-0-					1
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	161	1	745	3	Y	2					3
							2	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	678	3	Y	1					4
							1	9									
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	156	1	628	3	Y	-0-					4

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	785	3	Y	2					3
							2	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	713	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	63	1	618	3	Y	-0-					1
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	829	3	Y	2					3
							2	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	Y	1					4
							1	9									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	101	1	886	3	Y	-0-					4

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	2					2
							2	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	2					3
							2	9									

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	85	1	782	3	Y	2					3
							2	9									
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	80	1	721	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					1
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	75	1	726	3	Y	2					3
							2	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	966	3	Y	1					4
							1	9									
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	3	Y	2	3	8			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-	1	1			1
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	18	1	302	3	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	3	Y	-0-	1	1			1
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	18	1	312	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	281	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	3	Y	-0-					2

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	40	1	498	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	40	1	492	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

01	496	N	492	-0-	-4	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	26	1	359	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

01	775	N	648	-0-	-127	-0-	36	1	610	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	Y	3					4
							3	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	25	1	459	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	3					4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

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

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

01	682 N	653	-0-	-29	-0-	87	1	566	3	N	-0-					-0-
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	65	1	414	3	N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	N	-0-					-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	84	1	545	3	N	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	3	N	-0-					-0-
06	660 N	487	-0-	-173	-0-	67	1	420	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	149	-0-	-241	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

01	403 N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	330 N	13	-0-	-317	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	341 N	84	-0-	-257	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

01	775 N	719	-0-	-56	-0-	154	1	564	3	Y	1					2
						1	9									
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	140	1	506	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
03	744 N	620	-0-	-124	-0-	117	1	503	3	Y	-0-					1
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	151	1	591	3	Y	2					3
						2	9									
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	154	1	596	3	Y	-0-					3
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	158	1	594	3	Y	-0-					3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

01	341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	266	-0-	-106	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					4
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	385	3			Y	-0-					4
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	3			Y	-0-					4
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	3			Y	-0-					4
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					4
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	1795	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	26	1	427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	381	2	Y	2					3
							2	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	430	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	Y	3					5
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	37	1	627	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	32	1	561	2	Y	3					4
							3	9									
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	37	1	639	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	32	1	586	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	40	1	588	2	Y	3					4
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

01	744	N	386	-0-	-358	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
03	465	N	119	-0-	-346	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

01	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	133	1	1423	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1370	-0-	-30	-0-	127	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	97	1	1548	3	N	-0-					-0-
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	88	1	1483	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	26	1	437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	23	1	400	2	Y	2					3
							2	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	28	1	412	2	Y	2					3
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	22	1	373	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	21	1	369	2	Y	1					2
							1	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	395	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1	367	2	Y	2					3
							2	9									

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	3	N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	3	N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	60	1	945	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	92	1	117	3	N	-0-					-0-
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	67	1	98	3	N	-0-					-0-
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	57	1	95	3	N	-0-					-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	35	1	73	3	N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	72	1	88	3	N	-0-					-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

01	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			Y	-0-					15
02	1428 N	1412	-0-	-16	-0-	1412	3			Y	-0-					15
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3			Y	-0-					15
04	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			Y	-0-					15
05	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			Y	-0-					15
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					11

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

01	527 N	454	-0-	-73	-0-	39	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

01	248 N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

01	837 N	761	-0-	-76	-0-	47	1	714	3	N	-0-					-0-
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	-0-					-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	N	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	N	-0-					-0-
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

01	558 N	542	-0-	-16	-0-	46	1	496	3	N	-0-					-0-
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	44	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	46	1	468	3	N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

01	775 N	652	-0-	-123	-0-	40	1	612	3	N	-0-					-0-
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	-0-					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
05	775 N	653	-0-	-122	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	3	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	3	N	-0-					-0-
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	59	1	806	2	N	-0-					-0-
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	62	1	824	2	N	-0-					-0-
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	64	1	777	2	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

01	651	N	522	-0-	-129	-0-	168	1	351	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	588	N	301	-0-	-287	-0-	83	1	218	3	Y	-0-					3
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	123	1	275	3	Y	1					4
							1	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	185	1	485	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	173	1	357	3	Y	1					4
							1	9									
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	170	1	358	3	Y	-0-					4

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	730	-0-	-138	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	43	1	629	3	N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	41	1	636	3	N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

01	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	60	1	913	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	847	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	58	1	853	3	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	936	3	N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	56	1	892	3	N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	187	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	2744	-0-	-170	-0-	174	1	2570	3	N	-0-					-0-
04	2940	N	2699	-0-	-241	-0-	162	1	2537	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	160	1	2568	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	157	1	2482	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

01	992	N	935	-0-	-57	-0-	58	1	877	3	N	-0-					-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	51	1	755	3	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	61	1	897	3	N	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	3	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	54	1	855	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	26	1	351	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					1

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	216	1	2423	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	133	1	1528	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1310	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	2040	N	1188	-0-	-852	-0-	92	1	1094	3	Y	2					3
							2	9									
05	1829	N	1225	-0-	-604	-0-	99	1	1125	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	84	1	981	3	Y	1					2
							1	9									

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	40	1	547	2	N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	40	1	532	2	N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	N	-0-					-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	63	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	67	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	39	1	789	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	36	1	695	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	899	N	699	-0-	-200	-0-	34	1	661	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	797	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	37	1	688	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1051	-0-	-321	-0-	73	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	70	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1470	2	N	-0-					-0-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	96	1	1340	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	27	1	323	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
02	812	N	566	-0-	-246	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
03	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	750	N	308	-0-	-442	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

01	403	N	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	22	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	1					1
							1	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	698	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	75	1	879	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

01	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	79	1	443	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	87	1	367	3	N	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	59	1	244	3	N	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	87	1	359	3	N	-0-					-0-
06	450	N	194	-0-	-256	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

01	310	N	273	-0-	-37	-0-	27	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	25	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	9	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					1
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					1

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

01	341	N	287	-0-	-54	-0-	185	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	166	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	118	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	165	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	203	1	335	3	Y	-0-					1
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	194	1	227	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	28	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	19	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	225	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					1
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					1

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

01	899	N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	3	Y	1					5
							1	9									
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	76	1	643	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	86	1	732	3	Y	-0-					1
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	3	Y	-0-					1
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	65	1	688	3	Y	-0-					1
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	57	1	664	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

01	744	N	659	-0-	-85	-0-	71	1	588	3	Y	-0-					4
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	60	1	514	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	69	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	63	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	56	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

01	1085	N	459	-0-	-626	-0-	30	1	429	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	57	1	769	2	N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	2	N	-0-			-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	59	1	833	2	N	-0-			-0-
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	56	1	834	2	N	-0-			-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	56	1	784	2	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	71	1	922	3	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	3	N	-0-			-0-
03	961	N	692	-0-	-269	-0-	39	1	653	3	N	-0-			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	3	N	-0-			-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	71	1	840	3	N	-0-			-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	-0-			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	N	-0-			-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	34	1	464	2	N	-0-			-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	36	1	470	2	N	-0-			-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	37	1	451	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			2
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-			2
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-			2
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-			2
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-			2
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	535	3	Y	1					5
							1	9									
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	57	1	512	3	Y	2					7
							2	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	607	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	66	1	559	3	Y	1					5
							1	9									
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-					5

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	802	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	1					8
							1	9									
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	85	1	767	3	Y	3					11
							3	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	774	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	90	1	764	3	Y	2					7
							2	9									
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	83	1	685	3	Y	-0-					7

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

01	682	N	599	-0-	-83	-0-	63	1	532	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	63	1	481	3	Y	2					6
							2	9									
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	49	1	448	3	Y	1					7
							1	9									
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	60	1	504	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	58	1	492	3	Y	1					4
							1	9									
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	452	3	Y	-0-					4

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	717	3	Y	2					3
							2	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	525	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	710	3	Y	1					2
							1	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	1					3
							1	9									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	3	Y	-0-					3

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	124	1	346	3	N	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	115	1	328	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	97	1	347	3	N	-0-					1
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	121	1	354	3	N	1					2
							1	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	124	1	361	3	N	-0-					2
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	122	1	334	3	N	-0-					2

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	3	Y	-0-					1
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	37	1	331	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	26	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	154	-0-	-266	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	-0-					1
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	443	-0-	-208	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
02	560	N	392	-0-	-168	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	35	1	590	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	28	1	490	2	Y	2					3
							2	9									
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1	592	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	30	1	547	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	17	1	309	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	600	N	252	-0-	-348	-0-	16	1	235	2	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	90	1	828	3	Y	2					3
							2	9									
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	80	1	728	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	67	1	661	3	Y	-0-					1
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	82	1	797	3	Y	2					3
							2	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	832	3	Y	1					4
							1	9									
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	89	1	779	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	76	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	91	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	79	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	N	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	85	1	1181	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	245	-0-	-468	-0-	108	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	128	1	395	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	98	1	321	3	Y	-0-					1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	147	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	105	1	132	3	Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	33	1	443	2	N	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	35	1	480	3	N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	55	1	744	2	N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	35	1	425	2	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	560	N	367	-0-	-193	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	40	1	537	3	N	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	41	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	41	1	500	2	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	402	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	420	N	121	-0-	-299	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					1

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	49	1	547	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	42	1	485	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	31	1	374	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	34	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	26	1	309	3	Y	1					1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			Y	-0-					5
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					5
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					5
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					5
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	97	1	1471	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	98	1	1443	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	90	1	1403	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	90	1	1437	3	N	-0-					-0-
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	136	1	758	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	961	N	487	-0-	-474	-0-	72	1	412	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	130	1	661	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	133	1	663	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	638	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	238	-0-	-413	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	39	1	552	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	N	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	82	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	35	1	527	2	N	-0-					-0-
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	37	1	514	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	35	1	543	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	32	1	491	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	29	1	442	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	34	1	493	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	22	1	363	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	392	N	255	-0-	-137	-0-	14	1	240	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	19	1	335	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	313	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	20	1	296	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	3	N	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	32	1	784	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	38	1	907	3	N	-0-					-0-
04	960	N	690	-0-	-270	-0-	28	1	660	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	899	N	364	-0-	-535	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	31	1	695	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	23	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					1
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	20	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					1
03	589	N	491	-0-	-98	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					1
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	25	1	447	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					1
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					1

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	123	1	1708	3	Y	23	47	1			8
							25	9									
02	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	117	1	1522	3	Y	19					27
							21	9									
03	1922	N	1220	-0-	-702	-0-	84	1	1118	3	Y	16	23	1			20
							18	9									
04	1800	N	1215	-0-	-585	-0-	94	1	1104	3	Y	15	22	1			13
							17	9									
05	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	88	1	1074	3	Y	12					25
							13	9									
06	1170	N	969	-0-	-201	-0-	74	1	884	3	Y	10	19	1			16
							11	9									

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	45	1	613	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	48	1	681	2	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	47	1	693	2	N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	595	2	N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	40	1	538	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	612	2	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	41	1	604	2	N	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	134	1	730	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	673	-0-	-164	-0-	99	1	571	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	129	1	650	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	133	1	664	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	131	1	642	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

01	372	N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
02	336	N	46	-0-	-290	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	54	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	52	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	51	1	994	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	N	-0-					-0-
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	3	N	-0-					-0-
05	961	N	676	-0-	-285	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	33	1	635	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	82	1	1272	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	58	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	57	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	48	1	924	3	N	-0-					-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1438	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	52	1	810	3	N	-0-					-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	38	1	743	3	N	-0-					-0-
03	899	N	767	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	40	1	768	3	N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	38	1	441	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	527	N	355	-0-	-172	-0-	27	1	328	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	527	N	267	-0-	-260	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	21	1	245	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	392	N	145	-0-	-247	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
02	364	N	172	-0-	-192	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
03	248	N	81	-0-	-167	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	33	1	306	3	Y	1					1
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	54	1	524	3	Y	-0-					2
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	107	1	225	3	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	96	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	106	1	227	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	103	1	233	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	108	1	240	3	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	103	1	207	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	24	1	449	3	Y	-0-	1	1			2
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	28	1	502	3	Y	1					3
							1	9									
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	465	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					3

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	615	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	33	1	547	3	Y	-0-					3
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	28	1	532	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	29	1	548	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	27	1	500	3	Y	1					4
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	631	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	71	1	526	3	N	-0-					-0-
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	63	1	497	3	N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	50	1	602	3	N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	49	1	578	3	N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	53	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	52	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	33	1	513	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
03	558	N	390	-0-	-168	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	87	1	337	3	Y	-0-					4
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	79	1	293	3	Y	-0-					4
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	62	1	296	3	Y	-0-					4
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	84	1	294	3	Y	-0-					4
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	87	1	300	3	Y	-0-					4
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	84	1	281	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	30	1	706	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	N	-0-					-0-
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	23	1	555	3	N	-0-					-0-
04	720	N	54	-0-	-666	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	79	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	74	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	972	-0-	-168	-0-	67	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	71	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	70	1	849	2	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	73	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	77	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	77	1	1068	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

01	868	N	588	-0-	-280	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

01	2511	X	1341	-0-	-1170	-0-	50	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	104	-0-	-2164	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	54	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1290	X	894	-0-	-396	-0-	42	1	852	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	844	-0-	-489	-0-	35	1	809	3	N	-0-					-0-
*06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	157	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

01	620	N	378	-0-	-242	-0-	32	1	346	3	N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	38	1	380	3	N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	N	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	33	1	326	3	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	-0-					-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	31	1	727	3	N	-0-					-0-
04	840	N	680	-0-	-160	-0-	28	1	651	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	2	Y	-0-	2	1			1
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	Y	1					2
							1	9									
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	65	1	1103	2	Y	1					3
							1	9									
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-	2	1			1
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	58	1	988	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					1
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	14	1	253	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	82	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	73	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	725	-0-	-415	-0-	36	1	689	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					1
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					1
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					1
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					1

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	6					7
							7	9									
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	33	1	565	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1442	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	Y	7					10
							8	9									

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	23	1	544	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	21	1	505	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	Y	7					11
							8	9									
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	92	1	1595	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1680	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	102	1	1845	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	102	1	1487	2	Y	7					11
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	43	1	621	2	N	-0-					-0-
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	41	1	546	2	N	-0-					-0-
03	899	N	659	-0-	-240	-0-	48	1	611	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	38	1	557	2	N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	894	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	45	1	750	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	39	1	675	2	Y	3					5
							3	9									
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	44	1	758	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	39	1	710	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	41	1	739	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	47	1	687	2	Y	3					5
							3	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	422	-0-	-138	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3128	-0-	-99	-0-	180	1	2944	2	Y	4	6	1	2	8	3
							4	9									
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	160	1	2556	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
03	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	166	1	2828	2	Y	7	5	8			8
							8	9									
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	148	1	2680	2	Y	13	6	1	12	8	3
							14	9									
05	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	148	1	2696	2	Y	1					4
							1	9									
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	159	1	2703	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	102	1	963	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	85	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	111	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	210	-0-	-224	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					2
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-					3
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					3
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	Y	1					4
							1	9									

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	15	-0-	-481	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	504	N	67	-0-	-437	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

01	496	N	434	-0-	-62	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	3	N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	58	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	946	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	70	1	854	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

01	2015	X	1656	-0-	-359	-0-	61	1	1595	3	N	-0-					-0-
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	76	1	1629	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	1536	-0-	-204	-0-	72	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	68	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1890	X	1572	-0-	-318	-0-	62	1	1510	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	832	3	N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	30	1	711	3	N	-0-					-0-
03	744	N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	N	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 114 WELL #: 11S RRCID -> 211163 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3622 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

01	434 N	423	-0-	-11	-0-	119	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	108	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	89	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	115	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	119	1	303	3	Y	-0-					-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	115	1	288	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

01	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	690 N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

01	744 N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	616 N	501	-0-	-115	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	10	1	176	2	Y	1					1
						1	9									
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	12	1	200	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	203	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	13	1	189	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	130	1	401	3	Y	2					2
							2	9									
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	108	1	265	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	105	1	428	3	Y	1					1
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	141	1	554	3	Y	1					2
							1	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	148	1	597	3	Y	1					3
							1	9									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	147	1	550	3	Y	-0-					3

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	509	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	23	1	471	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	22	1	466	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	59	1	792	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	N	-0-					-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	63	1	880	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	147	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	98	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2068	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	101	1	1966	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	102	1	1969	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	97	1	1874	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

01	248	N	116	-0-	-132	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

01	651	N	451	-0-	-200	-0-	87	1	364	3	N	-0-					-0-
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	79	1	257	3	N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	62	1	314	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	84	1	473	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

01	372	N	351	-0-	-21	-0-	118	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	109	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	88	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	115	1	239	3	Y	-0-					1
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	118	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	116	1	230	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	17	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	16	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					1
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

01	279	N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	17	1	242	2	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					4
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					4
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	1					5
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					5
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					5
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					5

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	463	-0-	-69	-0-	46	1	416	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	744	N	417	-0-	-327	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					1
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	41	1	397	3	Y	1					2
							1	9									
05	527	N	219	-0-	-308	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					2
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	55	1	829	3	N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	55	1	813	3	N	-0-					-0-
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	3	N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	49	1	776	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1471	-0-	-153	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	12	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	118	-0-	-254	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	192	-0-	-180	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	21	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	26	1	418	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	352	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					1
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					1

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	93	1	347	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	90	1	331	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	3	N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	90	1	371	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	55	-0-	-286	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	849	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	703	3	N	-0-					-0-
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	57	1	737	3	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	785	3	N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	54	1	664	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

01	527	N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

01	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-					6
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					6
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					6
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

01	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	713	N	155	-0-	-558	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

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

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	34	1	466	2	N	-0-					-0-
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	36	1	438	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

01	496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	22	1	397	3	Y	1					1
						1	9									
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	25	1	404	3	Y	1					1
						1	9									
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					1
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	24	1	368	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

01	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	53	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	2016 X	1801	-0-	-215	-0-	50	1	1751	3	Y	-0-					-0-
03	2232 X	1946	-0-	-286	-0-	53	1	1893	3	Y	-0-					-0-
04	2160 X	1865	-0-	-295	-0-	54	1	1811	3	Y	-0-					-0-
05	2077 X	1883	-0-	-194	-0-	51	1	1832	3	Y	-0-					-0-
06	1950 X	1696	-0-	-254	-0-	45	1	1651	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	941	-0-	-289	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	887	-0-	-121	-0-	82	1	805	3	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	95	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	65	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	3	N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

01	527	N	465	-0-	-62	-0-	26	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	25	1	400	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	24	1	389	3	Y	1					1
							1	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					1
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	142	1	380	3	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	70	1	185	3	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	256	1	1246	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	230	1	1523	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	218	1	1365	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	814	-0-	-626	-0-	118	1	696	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

01	806	N	732	-0-	-74	-0-	41	1	690	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	44	1	711	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	40	1	653	3	Y	1					2
							1	9									
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	44	1	695	3	Y	-0-					2
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

01	682 N	383	-0-	-299	-0-	16	1	367	3	N	-0-					-0-
02	532 N	25	-0-	-507	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

01	682 N	529	-0-	-153	-0-	114	1	415	3	N	-0-					-0-
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	109	1	456	3	N	-0-					-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	127	1	594	3	N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	119	1	543	3	N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	126	1	629	3	N	-0-					-0-
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	572	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

01	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	84	1	1277	3	N	-0-					-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	89	1	1309	3	N	-0-					-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	80	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	80	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	79	1	1243	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

01	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	101	1	1676	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1820	N	1719	-0-	-101	-0-	91	1	1625	3	Y	3					4
							3	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	110	1	1791	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	3					4
							3	9									
05	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	109	1	1719	3	Y	1					5
							1	9									
06	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	113	1	1713	3	Y	1					6
							1	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

01	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

01	868	N	825	-0-	-43	-0-	79	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	72	1	657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	65	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	78	1	754	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	3	Y	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	730	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

01	403	N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

01	682	N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	44	1	655	2	N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	45	1	629	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	214	1	612	3	N	-0-					-0-
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	186	1	435	3	N	-0-					-0-
03	806	N	510	-0-	-296	-0-	195	1	315	3	N	-0-					-0-
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	188	1	300	3	N	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	194	1	325	3	N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	189	1	318	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	30	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

01	496	N	312	-0-	-184	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	13	1	233	3	Y	1					1
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	1					1
							1	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					1
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	23	1	352	3	Y	-0-					1

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					1
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	34	1	310	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	31	1	311	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	1					2
							1	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	344	-0-	-160	-0-	18	1	325	3	Y	1					1
							1	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	1					1
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					1
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

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

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

01	434 N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	36	1	365	3	N	-0-					-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

01	930 N	768	-0-	-162	-0-	48	1	720	3	N	-0-					-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	68	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	62	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	60	1	946	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	58	1	838	2	N	-0-					-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-	56	1	749	2	N	-0-					-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	N	-0-					-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	N	-0-					-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	847	2	N	-0-					-0-
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	58	1	810	2	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

01	527 N	498	-0-	-29	-0-	54	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	51	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	48	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	126	-0-	-339	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

01	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	146	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	128	1	1911	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	2274	-0-	-144	-0-	144	1	2130	3	N	-0-					-0-
04	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	125	1	1954	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2358	-0-	-60	-0-	139	1	2219	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	133	1	2101	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1818	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	105	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1605	-0-	-285	-0-	96	1	1509	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	100	1	1609	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	107	1	1697	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

01	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

01	1302	X	1228	-0-	-74	-0-	76	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	3	N	-0-					-0-
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	3	N	-0-					-0-
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	N	-0-					-0-
06	1350	X	1339	-0-	-11	-0-	80	1	1259	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

01	279	N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1058	-0-	-337	-0-	60	1	996	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	2					3
							2	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	3	Y	2					3
							2	9									
05	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	74	1	1173	3	Y	-0-					3
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	74	1	1123	3	Y	1					4
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	67	1	1121	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1428	N	1091	-0-	-337	-0-	58	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	76	1	1234	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	63	1	1015	3	Y	1					2
							1	9									
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	66	1	1039	3	Y	1					3
							1	9									
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	53	1	799	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	31	1	513	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	2					2
							2	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	Y	-0-					1
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	39	1	622	3	Y	1					2
							1	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	38	1	626	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	35	1	634	3	N	6	4	8			2
							7	9									
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	43	1	695	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	3	N	-0-					1
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	42	1	665	3	N	1					2
							1	9									
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	44	1	669	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	1					1
							1	9									
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	3	N	-0-	1	1			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	23	1	367	3	N	-0-					1
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	3	N	-0-					1

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	30	1	419	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	41	1	686	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	34	1	618	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	41	1	673	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	690	N	552	-0-	-138	-0-	32	1	520	3	Y	-0-					1
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	41	1	656	3	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	41	1	626	3	Y	-0-					2

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	361	1	3860	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3355	-0-	-481	-0-	312	1	3043	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	336	1	3390	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3528	-0-	-582	-0-	222	1	3306	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3610	-0-	-606	-0-	212	1	3398	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3427	-0-	-653	-0-	193	1	3234	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	841	-0-	-182	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	58	1	857	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	881	3	N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	118	1	1788	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1136	-0-	-488	-0-	71	1	1065	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1043	-0-	-879	-0-	66	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	82	1	1285	3	N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	3	N	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	110	1	1734	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	713	3	N	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	45	1	721	3	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	72	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	59	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	61	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	56	1	497	2	Y	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	54	1	833	3	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	57	1	1107	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	56	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	57	1	1104	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	3	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	65	1	657	3	N	-0-					-0-
04	900	N	577	-0-	-323	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	N	-0-					-0-
06	690	N	415	-0-	-275	-0-	23	1	392	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

01	837	N	731	-0-	-106	-0-	63	1	668	3	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	3	N	-0-					-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	662	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

01	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

01	434	N	403	-0-	-31	-0-	155	1	248	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	132	1	207	3	N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	155	1	227	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	145	1	251	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	147	1	244	3	N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	144	1	268	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	3	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
03	930	N	791	-0-	-139	-0-	39	1	752	3	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	N	-0-					-0-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	183	-0-	-437	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	786	3	Y	2					2
							2	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	36	1	542	3	Y	-0-					2

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

01	713	N	709	-0-	-4	-0-	43	1	666	3	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	3	N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	111	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1124	-0-	-108	-0-	104	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	112	1	1130	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	76	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	3	N	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	61	1	929	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	67	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1015	3	N	-0-					-0-
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	61	1	969	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

01	682	N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	37	1	546	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	37	1	598	3	N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

01	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	3	N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	3	N	-0-					-0-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	39	1	574	3	N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	29	1	289	3	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	180	1	313	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	201	1	340	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	193	1	341	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	198	1	351	2	N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	192	1	333	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	49	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	51	1	995	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	49	1	946	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	60	1	907	3	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	62	1	914	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	N	-0-					-0-
06	930	N	288	-0-	-642	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	Y	-0-					1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	111	1	423	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	434	N	123	-0-	-311	-0-	57	1	66	3	Y	-0-					1
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	1					2
							1	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	115	1	434	3	Y	-0-					2
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	121	1	455	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					1

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	50	1	751	3	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	50	1	805	3	N	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	124	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	121	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	125	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	130	1	1076	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	916	3	Y	2					3
							2	9									
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	55	1	885	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	53	1	852	3	Y	1					2
							1	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	3	Y	-0-					2
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	56	1	840	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	236	1	569	3	Y	2					3
							2	9									
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	209	1	469	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	169	1	445	3	Y	-0-					1
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	204	1	348	3	Y	1					2
							1	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	230	1	546	3	Y	1					3
							1	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	213	1	389	3	Y	-0-					3

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	219	1	682	3	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	197	1	596	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	218	1	647	3	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	210	1	654	3	N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	214	1	645	3	N	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	209	1	642	3	N	37	37	8			-0-
							41	9									

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					1
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	80	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1301	-0-	-15	-0-	90	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	90	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	85	1	1259	2	N	-0-					-0-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	95	1	1325	2	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	434	N	184	-0-	-250	-0-	17	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					1
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	Y	1					2
							1	9									
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	79	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1260	3	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	63	1	1227	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	62	1	1203	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	45	1	698	3	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	34	1	661	3	N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	33	1	645	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	53	1	886	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	46	1	826	3	Y	1					2
							1	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	915	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	47	1	765	3	Y	1					2
							1	9									
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	49	1	777	3	Y	-0-					2
06	930	N	771	-0-	-159	-0-	48	1	722	3	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	37	1	663	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	930	N	727	-0-	-203	-0-	42	1	683	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1320	N	631	-0-	-689	-0-	37	1	594	3	Y	-0-					1
05	775	N	558	-0-	-217	-0-	33	1	524	3	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	506	-0-	-184	-0-	31	1	475	3	Y	-0-					2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	430	-0-	-562	-0-	191	1	239	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	351	-0-	-1189	-0-	124	1	227	3	N	-0-					-0-
03	744	N	306	-0-	-438	-0-	89	1	217	3	N	-0-					-0-
04	420	N	228	-0-	-192	-0-	62	1	166	3	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	254	1	1283	3	N	-0-					-0-
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	237	1	1157	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

01	403	N	354	-0-	-49	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

01	496	N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	3	Y	-0-					7
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	79	1	702	3	Y	-0-					7
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	62	1	711	3	Y	-0-					7
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	84	1	726	3	Y	-0-					7
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	87	1	754	3	Y	-0-					7
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	84	1	701	3	Y	-0-					7

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

01	558	N	474	-0-	-84	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

01	961	N	904	-0-	-57	-0-	55	1	849	3	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	41	1	806	3	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	3	N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	3	N	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	43	1	833	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	144	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	114	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1109	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1302	N	993	-0-	-309	-0-	144	1	849	3	N	-0-					-0-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	147	1	999	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	138	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	125	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	118	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	125	1	1732	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	30	1	411	2	N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	28	1	337	2	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

01	651	N	420	-0-	-231	-0-	36	1	384	3	N	-0-					-0-
02	532	N	344	-0-	-188	-0-	32	1	312	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	163	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	799	-0-	-317	-0-	45	1	752	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	931	-0-	-49	-0-	49	1	881	3	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	59	1	965	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	57	1	894	3	Y	-0-					2
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	57	1	863	3	Y	3	2	8			3
							3	9									

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	58	1	876	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	53	1	844	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

01	465	N	464	-0-	-1	-0-	74	1	390	3	N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	66	1	328	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-					-0-
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	61	1	249	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	151	1	594	3	Y	1					2
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	140	1	552	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	116	1	540	3	Y	-0-					1
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	137	1	572	3	Y	2					3
							2	9									
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	140	1	520	3	Y	-0-					3
06	630	N	367	-0-	-263	-0-	113	1	254	3	Y	-0-					3

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

01	713	N	636	-0-	-77	-0-	32	1	604	3	N	-0-					-0-
02	672	N	311	-0-	-361	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	29	1	559	3	N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	34	1	562	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1988	X	1340	-0-	-648	-0-	65	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	2201	X	1398	-0-	-803	-0-	68	1	1330	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1295	-0-	-835	-0-	63	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	64	1	1232	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1228	-0-	-302	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	829	3	Y	1					2
							1	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	1					2
							1	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	914	3	Y	-0-					2
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	Y	1					3
							1	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
03	930	N	22	-0-	-908	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	390	N	82	-0-	-308	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	91	1	98	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	84	1	87	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	82	1	92	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	70	1	88	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	84	1	93	3	N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	56	1	87	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	3	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	3	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	68	1	880	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	N	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	64	1	888	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	56	1	863	3	N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
03	930	N	830	-0-	-100	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	41	1	807	3	N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	42	1	805	3	N	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	71	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	89	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	79	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	63	1	870	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
02	896	N	540	-0-	-356	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	49	1	846	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	3	N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	14	1	246	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	21	1	338	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					1
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

01	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	16	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1118	-0-	-310	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	874	-0-	-707	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1025	-0-	-475	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

01	403 N	299	-0-	-104	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	107	-0-	-257	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	90	-0-	-210	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	Y	-0-					-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

01	279 N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	3	N	-0-					-0-
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	3	N	-0-					-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	158	1	477	3	N	-0-					-0-
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	143	1	448	3	N	-0-					-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	154	1	499	3	N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	161	1	526	3	N	-0-					-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	160	1	522	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

01	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	109	1	296	3	N	-0-					-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	99	1	275	3	N	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	109	1	305	3	N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	106	1	295	3	N	-0-					-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	109	1	290	3	N	-0-					-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	107	1	277	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	3	N	-0-					-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	3	N	-0-					-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	3	N	-0-					-0-
04	1800 N	1488	-0-	-312	-0-	73	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	83	1	1611	3	N	-0-					-0-
06	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	78	1	1514	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	121	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	83	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	68	1	966	2	N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	179	1	2656	2	N	-0-					-0-
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	180	1	2506	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	3	N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	42	1	815	3	N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	42	1	816	3	N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	41	1	783	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	29	1	568	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	3	N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	46	1	620	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	2	N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	48	1	671	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	3	N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	112	1	1673	3	N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	124	1	1835	3	N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	3	N	-0-					-0-
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

01	1054	N	787	-0-	-267	-0-	81	1	706	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	92	1	950	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	92	1	888	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	90	1	832	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	36	1	704	3	N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

01	775	N	706	-0-	-69	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	44	1	643	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	39	1	617	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	105	1	1587	3	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	3	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1	1728	3	N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	106	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	102	1	1619	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

01	310	N	280	-0-	-30	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	40	1	782	3	N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	45	1	876	3	N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	44	1	849	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	3	N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	40	1	780	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

01	744	N	485	-0-	-259	-0-	42	1	443	3	N	-0-					-0-
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	42	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	57	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	49	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	54	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	51	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	46	1	750	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	133	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	118	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	89	1	1320	3	N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	74	1	1243	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

01	868	N	847	-0-	-21	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	37	1	717	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	38	1	731	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

01	310	N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	3	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	31	1	592	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	963	-0-	-122	-0-	47	1	916	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	46	1	902	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	47	1	902	3	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	45	1	864	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

01	620	N	576	-0-	-44	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

01	682	N	599	-0-	-83	-0-	34	1	565	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	28	1	495	3	Y	1					1
							1	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	30	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	25	1	400	3	Y	-0-					1
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	30	1	448	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-	205	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	515	-0-	-241	-0-	114	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	278	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	246	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	209	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	295	-0-	-815	-0-	127	1	168	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	50	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	55	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	806	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	3	N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	38	1	734	3	N	-0-					-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

01	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	52	1	1020	3	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	51	1	989	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	53	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	961	3	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-					-0-
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	50	1	795	3	N	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	57	1	898	3	N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

01	496	N	491	-0-	-5	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

01	961	N	820	-0-	-141	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-
02	840	N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
03	930	N	637	-0-	-293	-0-	31	1	606	3	N	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	3	N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	62	1	793	2	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	54	1	754	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

01	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	3	N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	3	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	43	1	841	3	N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	45	1	875	3	N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	41	1	785	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

01	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	27	1	518	3	N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	54	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	51	1	992	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	52	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	44	1	640	2	N	-0-					-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	38	1	508	2	N	-0-					-0-
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
04	660	N	401	-0-	-259	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-					-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	3	N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	3	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	47	1	901	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1256	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	58	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	56	1	1095	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	54	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	49	1	951	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	87	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	3	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	66	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	61	1	1188	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	390	2	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	79	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	48	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	60	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	50	1	969	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	951	-0-	-249	-0-	47	1	904	3	N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	22	1	180	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	45	1	706	3	N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	34	1	660	3	N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	32	1	626	3	N	-0-					-0-
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	32	1	620	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
05	806	N	701	-0-	-105	-0-	29	1	672	3	N	-0-					-0-
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	27	1	654	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	84	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	3	N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	77	1	1458	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	81	1	1490	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	86	1	1393	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	2	N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	57	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	91	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	94	1	123	3	Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	92	1	119	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	94	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	87	1	846	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	96	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	65	1	1045	3	N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	608	3	N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
03	713	N	356	-0-	-357	-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
04	630	N	427	-0-	-203	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	95	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	106	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	126	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	891	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	152	1	1258	2	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	408	-0-	-584	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	96	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	99	1	883	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	20	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	20	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	18	1	669	3	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

01	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	61	1	618	3	N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	42	1	618	3	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	36	1	488	2	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

01	496	N	427	-0-	-69	-0-	37	1	390	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

01	682	N	648	-0-	-34	-0-	37	1	610	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	17	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
03	806	N	437	-0-	-369	-0-	25	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	20	1	326	3	Y	1					1
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					1
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	522	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	203	-0-	-1141	-0-	199	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

01	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	25	1	466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	101	1	152	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	91	1	133	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	118	1	543	3	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	121	1	531	3	N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	117	1	449	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	320	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	119	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	103	1	324	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	117	1	348	3	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	109	1	259	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					-0-
03	806	N	362	-0-	-444	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	3	N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	176	1	585	3	N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	152	1	504	3	N	-0-					-0-
03	713	N	431	-0-	-282	-0-	86	1	345	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	776	3	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	143	1	587	3	N	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	138	1	508	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	109	1	399	3	N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	101	1	420	3	N	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	111	1	450	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	552	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	3	N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	621	3	N	-0-					-0-

MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	221	1	3341	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3245	-0-	-59	-0-	204	1	3041	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	224	1	3310	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	204	1	3205	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	214	1	3434	3	N	-0-					-0-
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	210	1	3315	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	48	1	745	3	N	-0-					-0-
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	37	1	715	3	N	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					8
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-					8
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					8
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			Y	-0-					8
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					8
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					8

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

01	775	N	746	-0-	-29	-0-	45	1	701	3	N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	32	1	628	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	35	1	684	3	N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	35	1	675	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

01	775	N	728	-0-	-47	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	36	1	701	3	N	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

01	713	N	667	-0-	-46	-0-	41	1	626	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

01	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

01	806	N	645	-0-	-161	-0-	55	1	590	3	N	-0-					-0-
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	51	1	501	3	N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	58	1	582	3	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

01	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	2387	X	1431	-0-	-956	-0-	81	1	1348	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1680	X	819	-0-	-861	-0-	43	1	775	3	Y	1					2
							1	9									
03	1612	X	800	-0-	-812	-0-	46	1	752	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1560	X	1418	-0-	-142	-0-	82	1	1332	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
05	1612	X	1356	-0-	-256	-0-	81	1	1275	3	Y	-0-					3
06	1380	X	1267	-0-	-113	-0-	79	1	1187	3	Y	1					4
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	197	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	175	1	1493	2	Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	192	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	169	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	177	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1185	-0-	-555	-0-	127	1	1058	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	650	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	49	1	622	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	51	1	653	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	3	N	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	870	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	74	1	1023	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	76	1	929	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	2	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	43	1	612	2	N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	39	1	501	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

01	713 N	614	-0-	-99	-0-	35	1	579	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	33	1	590	3	Y	2					2
						2	9									
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	-0-					1
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	Y	1					2
						1	9									
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	41	1	620	3	Y	-0-					2

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	3	N	-0-					-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	3	N	-0-					-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	63	1	1235	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	66	1	1273	3	N	-0-					-0-
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	64	1	1234	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	3	N	-0-					-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-					-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	3	N	-0-					-0-
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	41	1	796	3	N	-0-					-0-
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	40	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	39	1	746	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	125	1	1597	3	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	112	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	109	1	1403	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	99	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1278	-0-	-252	-0-	97	1	1181	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

01	837	N	457	-0-	-380	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
02	672	N	364	-0-	-308	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

01	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	293	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1626	-0-	-166	-0-	277	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	289	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	308	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	161	1	1439	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	969	-0-	-561	-0-	104	1	865	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

01	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

01	930	N	913	-0-	-17	-0-	152	1	761	3	N	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	-0-	137	1	671	3	N	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	151	1	743	3	N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	143	1	680	3	N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	144	1	710	3	N	-0-					-0-
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	144	1	658	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

01	217	N	179	-0-	-38	-0-	75	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	N	-0-					1
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	86	1	153	3	N	-0-					1
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	44	1	94	3	N	-0-					1
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	172	1	693	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	185	1	555	3	N	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-			-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	765	3	N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	-0-			-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	40	1	765	3	N	-0-			-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	63	-0-	-2324	-0-	10	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	438	-0-	-1018	-0-	151	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	88	-0-	-408	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	176	1	1879	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1623	-0-	-253	-0-	151	1	1472	3	N	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	169	1	1704	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1829	-0-	-151	-0-	115	1	1714	3	N	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	114	1	1819	3	N	-0-			-0-
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	105	1	1769	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	88	1	309	3	N	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	80	1	299	3	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	327	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	325	3	N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	89	1	332	3	N	-0-			-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	88	1	309	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	3	N	-0-			-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
06	540	N	292	-0-	-248	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	16	1	292	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

01	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	191	1	844	3	N	4	8	1			4
							4	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	209	1	999	3	N	1					5
							1	9									
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	153	1	749	3	N	1					6
							1	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	231	1	946	3	N	1					7
							1	9									
05	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	236	1	972	3	N	4	8	1			3
							4	9									
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	214	1	843	3	N	2					5
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	139	1	843	3	N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	124	1	757	3	N	-0-					-0-
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	132	1	757	3	N	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	131	1	776	3	N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	136	1	804	3	N	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	136	1	756	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	131	1	682	3	N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	116	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	128	1	674	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	125	1	657	3	N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	129	1	656	3	N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	127	1	604	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	N	-0-					-0-
05	651	N	512	-0-	-139	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
06	990	N	598	-0-	-392	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	131	1	744	3	N	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	127	1	721	3	N	-0-					-0-
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	130	1	723	3	N	-0-					-0-
06	840	N	560	-0-	-280	-0-	50	1	510	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

01	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	98	1	1481	3	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	94	1	1391	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	81	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	86	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	83	1	1309	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	59	1	923	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	3	N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	49	1	940	3	N	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

01	682	N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	N	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	31	1	495	3	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	17	1	267	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

01	589	N	514	-0-	-75	-0-	27	1	487	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	3	N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

01	961	N	813	-0-	-148	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	35	1	686	3	N	-0-					-0-
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	33	1	642	3	N	-0-					-0-
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	29	1	566	3	N	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	704	-0-	-133	-0-	37	1	667	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	40	1	731	3	N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	42	1	674	3	N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	-0-	2	1			1
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	9	7	8			3
							10	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1858	2	Y	1					4
							1	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	85	1	1534	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	75	1	1364	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	82	1	1396	2	Y	-0-					2

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	103	1	1676	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	93	1	1481	2	Y	1					3
							1	9									
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	90	1	1540	2	Y	1					4
							1	9									
04	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	73	1	1321	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	75	1	1268	2	Y	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

01	713 N	365	-0-	-348	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	18	1	290	2	Y	1					1
						1	9									
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					1
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	464	-0-	-559	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	211	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	938	-0-	-98	-0-	177	1	761	3	N	-0-					-0-
03	961	N	156	-0-	-805	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	670	-0-	-380	-0-	190	1	480	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	211	1	666	3	N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	204	1	755	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	262	1	931	3	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	224	1	631	3	N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	259	1	918	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	253	1	936	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	249	1	711	3	N	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	237	1	540	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	188	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	176	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	212	1	1514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	54	1	876	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	167	1	1072	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	170	1	963	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1271	N	889	-0-	-382	-0-	129	1	759	3	Y	1					7
							1	9									
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	187	1	897	3	Y	1					8
							1	9									
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	183	1	839	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	172	1	802	3	Y	3					5
							3	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1106	3	Y	5	4	8			6
							6	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	802	3	Y	-0-					6
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	129	1	1189	3	Y	1					7
							1	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1115	3	Y	4					7
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

01	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	11	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	10	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	10	1	357	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

01	620	N	590	-0-	-30	-0-	34	1	555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					1
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	32	1	546	2	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	418	-0-	-152	-0-	22	1	396	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	Y	1					1
							1	9									
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

01	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	58	1	953	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	57	1	910	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	57	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	58	1	999	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

01	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	12	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	13	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	13	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	12	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	12	1	425	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

01	806	X	705	-0-	-101	-0-	60	1	645	3	N	-0-					-0-
02	728	X	454	-0-	-274	-0-	42	1	412	3	N	-0-					-0-
03	682	X	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	3	N	-0-					-0-
04	690	X	477	-0-	-213	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
05	713	X	440	-0-	-273	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
06	690	X	501	-0-	-189	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	352	-0-	-237	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

01	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	271	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	247	1	3321	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	286	1	3368	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	314	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	367	1	3611	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	332	1	3291	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	870	N	563	-0-	-307	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

01	868	N	800	-0-	-68	-0-	52	1	745	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	868	N	639	-0-	-229	-0-	52	1	586	3	Y	1					4
							1	9									
03	837	N	349	-0-	-488	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					4
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	64	1	592	3	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	338	-0-	-375	-0-	33	1	304	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

01	899	N	856	-0-	-43	-0-	45	1	811	3	N	-0-					-0-
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	3	N	-0-					-0-
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	37	1	695	3	N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	48	1	769	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	53	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	18	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	23	1	469	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	21	1	432	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	19	1	396	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	19	1	415	3	Y	8	8	1			6
							9	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	758	-0-	-327	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	44	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54	1	1051	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	47	1	899	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	151	1	1300	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1372	N	1290	-0-	-82	-0-	137	1	1147	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	113	1	1074	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	145	1	1158	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	147	1	1227	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	1140	N	42	-0-	-1098	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	40	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	52	1	827	2	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	53	1	912	2	Y	1					3
							1	9									
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	49	1	893	2	Y	-0-	2	1			1
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					1
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					1

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	19	1	362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	1	1			1
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	20	1	379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	372	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	120	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	121	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	141	1	1444	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	150	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	146	1	1444	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	38	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	41	1	832	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	990	N	9	-0-	-981	-0-	9	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

01	434	N	44	-0-	-390	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	336	N	78	-0-	-258	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

01	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	203	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2090	-0-	-346	-0-	200	1	1889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	X	2293	-0-	-280	-0-	225	1	2068	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2231	-0-	-49	-0-	215	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	255	1	2387	2	Y	-0-					-0-
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	252	1	2279	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

01	1798	X	1707	-0-	-91	-0-	158	1	1549	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1574	-0-	-78	-0-	151	1	1423	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	168	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1647	-0-	-123	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	169	1	1580	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1621	-0-	-59	-0-	162	1	1459	2	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	83	1	223	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	208	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	83	1	232	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	80	1	212	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	83	1	225	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	81	1	205	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	327	-0-	-541	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	992	X	349	-0-	-643	-0-	17	1	317	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	960	X	597	-0-	-363	-0-	30	1	567	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	422	-0-	-1252	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
06	1620	X	378	-0-	-1242	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	3	N	-0-					-0-
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	25	1	595	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	32	1	781	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	29	1	528	3	N	1					1
							1	9									
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	35	1	570	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	32	1	511	3	N	1					1
							1	9									
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	35	1	555	3	N	-0-					1
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	35	1	525	3	N	1					2
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	128	1	852	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	104	1	802	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	140	1	950	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	138	1	918	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	135	1	879	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	38	1	993	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	3	N	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	-0-	40	1	809	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	36	1	845	3	N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	33	1	800	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	22	1	578	3	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	22	1	521	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 219577 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7074 - 7424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476	N	330	-0-	-146	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	36	1	506	2	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	482	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	118	1	553	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	110	1	496	3	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	573	3	N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	114	1	520	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	111	1	404	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	589	N	454	-0-	-135	-0-	87	1	363	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	117	1	386	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	113	1	377	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	353	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	81	1	1322	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1316	N	1234	-0-	-82	-0-	73	1	1160	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	74	1	1264	2	Y	1					4
							1	9									
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	47	1	850	2	Y	-0-	3	1			1
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	139	1	2522	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	125	1	2130	2	Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	3	-0-	-389	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	189	1	342	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	170	1	307	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	200	1	606	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	192	1	553	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	203	1	653	3	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	186	1	385	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
04	510	N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
05	496	N	290	-0-	-206	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	74	-0-	-422	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	105	1	1544	3	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	66	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	696	-0-	-504	-0-	41	1	655	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	100	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	91	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	63	1	231	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	98	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	100	1	246	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	97	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	119	1	525	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	784	N	524	-0-	-260	-0-	105	1	417	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	84	1	384	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	120	1	559	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	127	1	718	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	78	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	56	1	115	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	76	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	78	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	76	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	25	1	390	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	22	1	331	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	19	1	291	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	17	1	244	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	13	1	190	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	11	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	3	N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	41	1	730	3	N	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
04	900	N	673	-0-	-227	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
05	868	N	445	-0-	-423	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
06	660	N	284	-0-	-376	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1176	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	69	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	73	1	1071	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	67	1	1051	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	67	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	65	1	1030	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	102	1	1541	3	N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	1320	3	N	-0-					-0-
03	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	87	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	1590	X	1301	-0-	-289	-0-	78	1	1223	3	N	-0-					-0-
05	1643	X	1583	-0-	-60	-0-	93	1	1490	3	N	-0-					-0-
06	1590	X	1490	-0-	-100	-0-	89	1	1401	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	58	1	1173	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	54	1	1040	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	1240	N	912	-0-	-328	-0-	45	1	861	3	Y	5	4	1	1	8	5
							6	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	61	1	1136	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	62	1	1243	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
02	1288	N	1212	-0-	-76	-0-	58	1	1117	3	Y	34	19	1			21
							37	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	883	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	67	1	1253	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	3	Y	6	5	1			7
							7	9									

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	43	1	724	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	33	1	638	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	1					1
							1	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	Y	-0-					1
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	2					3
							2	9									

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	17	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	17	1	198	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	102	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	98	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	105	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	95	1	887	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	111	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	98	1	889	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	11	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	43	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	85	1	1404	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	78	1	1238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	79	1	1337	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	73	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	79	1	1237	3	N	-0-					-0-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	83	1	1302	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	482	-0-	-479	-0-	150	1	332	3	N	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	135	1	292	3	N	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	149	1	311	3	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	146	1	333	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	149	1	306	3	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	145	1	275	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	760	-0-	-201	-0-	51	1	709	3	N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	73	1	997	3	N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	51	1	697	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	677	-0-	-373	-0-	52	1	625	2	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

01	806	N	747	-0-	-59	-0-	43	1	703	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					1
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	40	1	685	2	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	215	-0-	-505	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	1					1
							1	9									
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	86	1	1462	2	Y	-0-					1

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	128	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	127	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	141	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	131	1	1184	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

01	155	N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

01	837	N	408	-0-	-429	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	3	N	-0-					-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	32	1	578	3	N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	29	1	536	3	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	35	1	560	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	3	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	N	-0-					-0-
05	899	N	701	-0-	-198	-0-	42	1	659	3	N	-0-					-0-
06	900	N	705	-0-	-195	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	47	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	50	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	53	1	475	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	115	1	1922	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	2380	X	1849	-0-	-531	-0-	97	1	1744	3	Y	7	3	8			5
							8	9									
03	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	109	1	1766	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	122	1	1978	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
05	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	124	1	1963	3	Y	1					5
							1	9									
06	1980	X	1639	-0-	-341	-0-	102	1	1536	3	Y	1					6
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	901	-0-	-246	-0-	51	1	848	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	51	1	913	3	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	61	1	992	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	Y	1					2
							1	9									
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	61	1	971	3	Y	1					3
							1	9									
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	63	1	947	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	501	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					1
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	23	1	351	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

01	651	N	466	-0-	-185	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

01	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	146	1	3781	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3554	-0-	-170	-0-	144	1	3409	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	172	1	3701	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	170	1	3476	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	142	1	3284	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	148	1	3565	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	279	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	254	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	270	1	1217	2	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	273	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	272	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	112	-0-	-1328	-0-	31	1	81	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	101	1	764	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	90	1	643	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	78	1	690	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	100	1	736	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	99	1	724	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	60	1	920	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	48	1	734	3	Y	7	7	1	1	8	3
							8	9									
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	43	1	659	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	60	1	872	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

01	713	N	514	-0-	-199	-0-	24	1	487	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	457	-0-	-75	-0-	22	1	431	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	23	1	435	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	16	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	14	1	275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	16	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	292	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	944	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	47	1	897	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	54	1	1013	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	982	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					5
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					5
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					5
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					5
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					5
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	1	2	8			3
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					1
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	37	1	345	3	Y	-0-					1
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	32	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	26	1	252	3	Y	1					1
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	1					2
							1	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	47	1	903	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1147	N	919	-0-	-228	-0-	45	1	863	3	Y	10	4	1	5	8	5
							11	9									
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	50	1	929	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	50	1	939	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	900	N	130	-0-	-770	-0-	7	1	122	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	42	1	650	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	34	1	523	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	32	1	494	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	665	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	631	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	264	-0-	-666	-0-	110	1	154	3	Y	-0-					1
02	812	N	203	-0-	-609	-0-	96	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	137	-0-	-297	-0-	73	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	90	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	98	1	52	3	Y	-0-					1
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	80	1	41	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					1
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	33	1	566	2	Y	1					2
							1	9									
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	31	1	557	2	Y	-0-	1	1			1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					1
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	419	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	19	1	369	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	18	1	344	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	375	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	15	1	281	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	14	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	3	N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	44	1	838	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	674	-0-	-406	-0-	34	1	640	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	57	1	1043	3	N	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	986	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	67	1	1149	2	Y	5					8
							6	9									
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	75	1	1298	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	66	1	1217	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	70	1	1269	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	81	1	1178	2	Y	5					8
							6	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	70	1	1163	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	60	1	1068	3	Y	2					3
							2	9									
03	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	67	1	1091	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	65	1	1056	3	Y	1					2
							1	9									
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	71	1	1130	3	Y	1					3
							1	9									
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	75	1	1136	3	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-	53	1	886	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	47	1	839	3	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	56	1	912	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	52	1	838	3	Y	1					2
							1	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	56	1	879	3	Y	-0-					2
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	57	1	855	3	Y	1					3
							1	9									

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	54	1	913	3	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	941	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	3	N	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	858	-0-	-258	-0-	84	1	772	3	N	2					3
							2	9									
02	896	N	525	-0-	-371	-0-	52	1	472	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	70	1	691	3	N	-0-					1
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	62	1	607	3	N	1					2
							1	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	N	1					3
							1	9									
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	72	1	629	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	51	1	867	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	1					4
							1	9									
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	37	1	712	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	49	1	847	3	Y	-0-					1
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	47	1	844	3	Y	-0-					1
06	720	N	469	-0-	-251	-0-	25	1	443	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	77	1	1307	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	64	1	1116	3	Y	1					5
							1	9									
03	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	58	1	1109	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	3	Y	-0-					1
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	76	1	1350	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	68	1	1207	3	Y	3					5
							3	9									

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

01	465	N	420	-0-	-45	-0-	25	1	392	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	23	1	349	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	434	N	119	-0-	-315	-0-	7	1	111	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	129	-0-	-291	-0-	8	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	100	-0-	-303	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	39	1	569	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	40	1	448	3	Y	-0-					3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	84	1	778	3	Y	1					4
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	Y	2					3
							2	9									

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	41	1	558	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	44	1	538	2	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	162	1	794	3	N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	139	1	695	3	N	-0-					-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	123	1	696	3	N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	113	1	785	3	N	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	111	1	737	3	N	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	106	1	690	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	541	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	107	1	557	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	76	1	420	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	112	1	572	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	103	1	498	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	112	1	544	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	17	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	95	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	106	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	99	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	102	1	923	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

01	403	N	264	-0-	-139	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	13	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	13	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					1

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

01	713	N	542	-0-	-171	-0-	30	1	510	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					2
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	23	1	441	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					1
06	450	N	154	-0-	-296	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					1

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	543	-0-	-170	-0-	35	1	506	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	33	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					3
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					3
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	64	1	987	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	57	1	862	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	51	1	783	3	Y	5	3	1	1	8	5
							6	9									
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	62	1	893	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	60	1	858	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	799	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	40	1	620	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	34	1	525	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	653	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	44	1	636	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	625	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	9	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	59	1	1005	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	54	1	938	3	Y	1					4
							1	9									
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	47	1	900	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	3	Y	-0-					1
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	59	1	1060	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	2					4
							2	9									

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

01	341	N	334	-0-	-7	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	476	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	99	1	398	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	74	1	401	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	107	1	425	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	109	1	406	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	106	1	368	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

01	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					5
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					5
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					5
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					5

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	99	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	39	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	108	1	311	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	104	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	43	1	658	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	33	1	500	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	40	1	606	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	621	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	198	1	609	3	Y	1					2
							1	9									
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	146	1	243	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	589	N	285	-0-	-304	-0-	111	1	174	3	Y	-0-					1
04	720	N	402	-0-	-318	-0-	153	1	249	3	Y	-0-					1
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	243	1	1079	3	Y	1					2
							1	9									
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	167	1	344	3	Y	-0-					2

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

01	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	220	1	807	3	Y	2					3
							2	9									
02	952	N	670	-0-	-282	-0-	174	1	495	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	141	1	464	3	Y	-0-					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	219	1	884	3	Y	2					3
							2	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	236	1	1005	3	Y	1					4
							1	9									
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	184	1	489	3	Y	-0-					4

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

01	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	3	Y	5					7
							6	9									
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	98	1	1024	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
03	1271	N	980	-0-	-291	-0-	58	1	918	3	Y	4					6
							4	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	79	1	1132	3	Y	2					3
							2	9									
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1071	3	Y	3					6
							3	9									

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	69	1	705	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	73	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	70	1	696	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	94	1	1572	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	1568	N	1521	-0-	-47	-0-	83	1	1430	2	Y	7					10
							8	9									
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	92	1	1586	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	82	1	1501	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
05	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	71	1	1288	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
06	1620	N	1137	-0-	-483	-0-	73	1	1058	2	Y	5					8
							6	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

01	682	N	604	-0-	-78	-0-	56	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	62	1	560	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2250	-0-		-168	-0-	129	1	2121	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	1956	-0-		-228	-0-	116	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	2418	X	2188	-0-		-230	-0-	122	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2211	-0-		-9	-0-	120	1	2090	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2263	X	2242	-0-		-21	-0-	134	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2190	X	2036	-0-		-154	-0-	122	1	1914	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

01	868	N	721	-0-		-147	-0-	41	1	679	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	812	N	697	-0-		-115	-0-	37	1	658	3	Y	2					2
								2	9									
03	837	N	666	-0-		-171	-0-	39	1	627	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	743	N	743	-0-		-0-	-0-	43	1	698	3	Y	2					2
								2	9									
05	775	N	662	-0-		-113	-0-	39	1	623	3	Y	-0-					2
06	630	N	625	-0-		-5	-0-	39	1	586	3	Y	-0-					2

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

01	434	N	387	-0-		-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-		-51	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-		-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-		-153	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-		-155	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
06	300	N	185	-0-		-115	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

01	1178	N	1134	-0-		-44	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-	2	1			1
02	1064	N	1005	-0-		-59	-0-	59	1	945	2	Y	1					2
								1	9									
03	1147	N	1102	-0-		-45	-0-	61	1	1040	2	Y	1					3
								1	9									
04	1110	N	1076	-0-		-34	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-	2	1			1
05	1116	N	1109	-0-		-7	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					1
06	1080	N	1066	-0-		-14	-0-	59	1	1006	2	Y	1					2
								1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

01	620	N	454	-0-		-166	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
02	532	N	424	-0-		-108	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-		-93	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-		-0-	-0-	29	1	498	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-		-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

01	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	43	1	477	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	33	1	383	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	441	-0-	-241	-0-	34	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	38	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	1					1
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

01	403	N	311	-0-	-92	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	37	1	270	3	N	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	27	1	215	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	147	1	102	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	131	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	108	1	115	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	139	1	137	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	144	1	135	3	N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	138	1	106	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					267
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	159	1			108
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	Y	2					110
							2	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	79	1	177	3	Y	13	13	8			110
							14	9									
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					110
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			Y	-0-					110

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	3	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	3	N	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	36	1	610	3	N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	34	1	591	3	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	37	1	587	3	N	-0-					-0-
06	630	N	474	-0-	-156	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	45	1	737	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	1					2
							1	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					2
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					1
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	50	1	816	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	N	1					2
							1	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	2	N	1					3
							1	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-	2	1			1
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	N	-0-					1
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	N	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	526	-0-	-280	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	36	1	684	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	-0-					-0-
06	690	N	47	-0-	-643	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	50	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	57	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	54	1	1259	3	N	-0-					-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	3	N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	140	1	2673	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
06	420	N	231	-0-	-189	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	96	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	74	1	1444	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	71	1	1377	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	72	1	1396	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	69	1	1337	3	N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2179	3	N	5					8
							6	9									
02	2268	N	2157	-0-	-111	-0-	214	1	1939	3	N	4	9	1			3
							4	9									
03	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	171	1	1691	3	N	1					4
							1	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	223	1	2167	3	N	5					9
							6	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	238	1	2317	3	N	3	2	8			10
							3	9									
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	231	1	2022	3	N	-0-	1	8			9

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	N	-0-					-0-
03	527	N	214	-0-	-313	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	126	1	472	3	N	3	4	1			3
							3	9									
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	120	1	407	3	N	-0-					3
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	101	1	382	3	N	-0-					3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	141	1	469	3	N	1					4
							1	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	134	1	442	3	N	1	4	1			1
							1	9									
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	134	1	433	3	N	2					3
							2	9									

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	856	-0-	-384	-0-	142	1	710	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	952	N	468	-0-	-484	-0-	115	1	353	3	Y	-0-					4
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	111	1	504	3	Y	-0-					4
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	151	1	567	3	Y	1					5
							1	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	136	1	402	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	139	1	487	3	Y	2					3
							2	9									

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	303	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	13	1	284	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	806	3	Y	3					5
							3	9									
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	68	1	710	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	899	N	632	-0-	-267	-0-	38	1	591	3	Y	3					4
							3	9									
04	870	N	785	-0-	-85	-0-	45	1	737	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	51	1	726	3	Y	1					2
							1	9									
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	Y	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	149	1	2259	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2194	-0-	-46	-0-	138	1	2056	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	152	1	2246	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	139	1	2178	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	138	1	2202	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	134	1	2118	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	425	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	29	1	550	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	30	1	617	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

01	992	N	916	-0-	-76	-0-	85	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	93	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	94	1	845	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

01	589	N	542	-0-	-47	-0-	183	1	359	3	N	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	163	1	324	3	N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	133	1	309	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	161	1	390	3	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	163	1	371	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					1
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					1
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	19	1	386	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	384	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	18	1	373	3	Y	8	8	1			5
							9	9									

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	3	Y	29	35	1			14
							32	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	910	3	Y	21	17	1			18
							23	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	Y	18	27	1			9
							20	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	3	Y	27	14	1			19
							30	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	18	25	1			12
							20	9									

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	N	-0-					-0-
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	62	1	456	3	N	-0-					-0-
03	651	N	501	-0-	-150	-0-	56	1	445	3	N	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	46	1	546	3	N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	44	1	524	3	N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

01	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	365	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	19	1	284	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	17	1	264	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	20	1	287	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	287	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	53	1	640	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	54	1	640	3	Y	1					1
							1	9									
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	59	1	667	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	Y	1					1
							1	9									

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	70	1	648	3	N	1					2
							1	9									
02	700	N	503	-0-	-197	-0-	50	1	451	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	744	N	336	-0-	-408	-0-	31	1	305	3	N	-0-					1
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	40	1	393	3	N	1					2
							1	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	114	1	1110	3	N	1					3
							1	9									
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	3	N	-0-					3

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	551	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	105	1	525	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	138	1	601	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	141	1	608	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	574	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	611	-0-	-350	-0-	60	1	550	3	N	1					2
							1	9									
02	840	N	592	-0-	-248	-0-	59	1	532	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	3	N	-0-					1
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	57	1	556	3	N	1					2
							1	9									
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	59	1	573	3	N	1					3
							1	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	80	1	697	3	N	-0-	1	8			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	331	-0-	-475	-0-	108	1	222	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	504	N	224	-0-	-280	-0-	93	1	130	3	Y	1					2
							1	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	483	3	Y	-0-					2
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	183	1	861	3	Y	1					3
							1	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	172	1	737	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	141	1	494	3	Y	2					4
							2	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	135	1	1247	3	Y	2					4
							2	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	152	1	1374	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1185	3	Y	1					3
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	154	1	1496	3	Y	3					6
							3	9									
05	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	141	1	1367	3	Y	1					7
							1	9									
06	1260	N	787	-0-	-473	-0-	81	1	706	3	Y	-0-					6

EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	624	3	Y	2					4
							2	9									
02	756	N	537	-0-	-219	-0-	47	1	488	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	35	1	554	3	Y	3					4
							3	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	Y	2					3
							2	9									
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	723	3	Y	1					4
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
06	450	N	186	-0-	-264	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	78	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	72	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	80	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	72	1	1159	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	68	1	1073	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	171	1	708	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	741	-0-	-295	-0-	151	1	590	3	N	-0-					-0-
03	992	N	725	-0-	-267	-0-	162	1	563	3	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	180	1	988	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	183	1	933	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	180	1	837	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	74	1	1235	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	64	1	1141	3	Y	2					3
							2	9									
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	78	1	1272	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	71	1	1141	3	Y	2					3
							2	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	75	1	1191	3	Y	-0-					3
06	1320	N	859	-0-	-461	-0-	53	1	805	3	Y	1					4
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	86	1	1206	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	79	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	85	1	1166	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	79	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	85	1	1036	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	47	1	570	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	50	1	600	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
05	744	N	519	-0-	-225	-0-	42	1	476	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	729	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					1
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	41	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	37	1	672	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					1
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	51	1	841	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	43	1	679	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					2
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	39	1	706	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					1
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	24	1	486	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	23	1	443	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	21	1	423	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	17	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	47	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	51	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	55	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	51	1	503	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	35	1	698	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	33	1	634	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	744	N	570	-0-	-174	-0-	28	1	539	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	704	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	37	1	693	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	449	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	104	1	387	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	86	1	374	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	113	1	411	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	116	1	412	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	113	1	399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	78	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	75	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1040	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	79	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	70	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	87	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	985	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	Y	-0-					-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	920	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	559	-0-	-113	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	87	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	85	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	98	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	94	1	880	2	Y	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	90	1	814	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	52	1	808	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	45	1	681	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	56	1	800	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	57	1	779	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	1					1
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					1
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	70	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	1468	-0-	-492	-0-	60	1	1408	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	1823	-0-	-347	-0-	81	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	2100	X	1678	-0-	-422	-0-	78	1	1600	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	51	1	1191	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	1743	-0-	-87	-0-	69	1	1674	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	3	N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	33	1	681	3	N	-0-					-0-
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	29	1	677	3	N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	28	1	675	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	3	N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	64	1	341	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	71	1	381	3	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	68	1	365	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	68	1	362	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

01	3596	X	2187	-0-	-1409	-0-	355	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	1911	-0-	-1337	-0-	307	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	320	1	1564	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1726	-0-	-494	-0-	293	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	297	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1643	-0-	-487	-0-	291	1	1352	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	125	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	103	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	113	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	109	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	86	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	76	1	884	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

01	961	X	777	-0-	-184	-0-	29	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	X	717	-0-	-151	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
03	806	X	779	-0-	-27	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
04	750	X	734	-0-	-16	-0-	34	1	700	3	N	-0-					-0-
05	806	X	747	-0-	-59	-0-	31	1	716	3	N	-0-					-0-
06	780	X	743	-0-	-37	-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	45	1	692	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	6	5	1	1	8	3
							7	9									
03	775	N	574	-0-	-201	-0-	35	1	536	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	44	1	634	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	618	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

01	403	N	299	-0-	-104	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	87	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	588	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

01	775	N	729	-0-	-46	-0-	206	1	522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	187	1	473	2	Y	-0-					1
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	204	1	514	2	Y	-0-					1
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	197	1	511	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	180	1	510	2	Y	-0-					1
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	198	1	507	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	33	1	846	3	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	N	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	35	1	723	3	N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	33	1	758	3	N	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	29	1	698	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	713	N	555	-0-	-158	-0-	34	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	635	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	41	1	589	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	174	1	854	3	N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	152	1	772	3	N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	174	1	980	3	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	168	1	1096	3	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	174	1	1410	3	N	-0-					-0-
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	168	1	1635	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	60	1	973	2	Y	-0-					6
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	Y	1					7
							1	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	1					8
							1	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-					8
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	59	1	1068	2	Y	-0-					8
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	-0-					8

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	43	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	48	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	2	Y	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

01	744	N	708	-0-	-36	-0-	66	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	448	-0-	-296	-0-	43	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

01	837	N	745	-0-	-92	-0-	45	1	696	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	446	-0-	-282	-0-	27	1	416	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	30	1	450	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	43	1	617	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	594	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

01	620	N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					4
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	30	1	473	2	Y	1					5
							1	9									
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					5
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					5
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					5
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	-0-					5

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

01	868	N	851	-0-	-17	-0-	71	1	780	3	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	792	3	N	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	68	1	705	3	N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	71	1	773	3	N	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	68	1	709	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	245	-0-	-145	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

01	899 N	428	-0-	-471	-0-	11	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	3	Y	-0-					-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	24	1	869	3	Y	-0-					-0-
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

01	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	384	1	3159	2	Y	-0-					-0-
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	364	1	3114	2	Y	-0-					-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	392	1	3259	2	Y	-0-					-0-
04	3420 X	3006	-0-	-414	-0-	310	1	2696	2	Y	-0-					-0-
05	3844 X	3212	-0-	-632	-0-	323	1	2889	2	Y	-0-					-0-
06	3720 X	2917	-0-	-803	-0-	314	1	2603	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					3
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					3
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	Y	-0-	1	1			2
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	Y	-0-	1	1			2
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	42	1	697	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	36	1	652	3	Y	2					2
							2	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	44	1	712	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	41	1	668	3	Y	1					2
							1	9									
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	46	1	727	3	Y	-0-					2
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	-0-					2

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	51	1	1037	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	49	1	955	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1116	N	762	-0-	-354	-0-	34	1	726	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	45	1	926	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1078	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	116	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	99	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	99	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	100	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	103	1	854	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	37	1	762	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	749	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	40	1	826	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	155	1	470	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	140	1	406	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	109	1	415	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	154	1	490	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	156	1	479	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	130	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

01	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1319	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	59	1	1161	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	53	1	1113	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	66	1	1258	3	Y	6	8	1	1	8	2
							7	9									
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	62	1	1279	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	15	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

01	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	315	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1073	-0-	-775	-0-	283	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	314	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	297	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	353	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	298	1	781	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

01	496	N	175	-0-	-321	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	392	N	101	-0-	-291	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	18	-0-	-633	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

01	217	N	54	-0-	-163	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

01	1116	N	766	-0-	-350	-0-	36	1	728	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	37	1	715	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	24	1	515	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	837	N	527	-0-	-310	-0-	24	1	501	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	121	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1876	X	1845	-0-	-31	-0-	116	1	1728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	122	1	1801	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	1809	-0-	-321	-0-	108	1	1701	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	1835	-0-	-366	-0-	108	1	1727	3	N	-0-					-0-
06	1980	X	1801	-0-	-179	-0-	107	1	1694	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1082	-0-	-150	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1298	-0-	-97	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1237	-0-	-113	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					2
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					2
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	38	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	35	1	327	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

01	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	252	N	120	-0-	-132	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	6	1	14	3	Y	63	160	1			74
							69	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	3	125	9	Y	114					188
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	3	109	9	Y	99	167	1			120
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	94	155	1			59
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	87					146
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	92	174	1			64

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

01	899	N	848	-0-	-51	-0-	39	1	807	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	35	1	731	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	33	1	625	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	961	N	600	-0-	-361	-0-	28	1	570	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

01	465	N	402	-0-	-63	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	3	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	59	1	875	3	N	-0-					-0-
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	54	1	841	3	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	54	1	861	3	N	-0-					-0-
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	105	1	420	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	87	1	443	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	509	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	124	1	640	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	143	1	1048	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	101	1	547	3	N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	96	1	472	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	102	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	475	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	1					1
							1	9									
*06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

01	558	N	524	-0-	-34	-0-	47	1	475	3	Y	2					3
							2	9									
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	42	1	434	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	2					3
							2	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	32	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	2					3
							2	9									

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	165	1	676	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	150	1	595	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	868	N	709	-0-	-159	-0-	122	1	585	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	159	1	586	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	157	1	507	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	152	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

01	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	54	1	1102	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	50	1	972	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1147	N	880	-0-	-267	-0-	40	1	837	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	53	1	1077	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	899	N	299	-0-	-600	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	3	10	9	N	9	9	8			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	355	-0-	-296	-0-	25	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	89	-0-	-624	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	3	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	16	1	374	3	N	-0-					-0-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	98	1	1634	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1596	X	1518	-0-	-78	-0-	80	1	1429	3	Y	8	5	8			4
							9	9									
03	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	100	1	1624	3	Y	4	5	1	2	8	1
							4	9									
04	1860	X	726	-0-	-1134	-0-	42	1	676	3	Y	7	6	8			2
							8	9									
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	125	1	1978	3	Y	1					3
							1	9									
06	1680	X	1607	-0-	-73	-0-	100	1	1506	3	Y	1					4
							1	9									

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					3
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					3
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	1					4
							1	9									
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					4
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					4
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					2
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	1					3
							1	9									
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					3
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					3
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					3

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	672	N	326	-0-	-346	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	34	1	669	3	Y	-0-					1
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	29	1	454	3	Y	-0-					1
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	3	Y	-0-					1
06	690	N	515	-0-	-175	-0-	31	1	483	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	131	-0-	-179	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	49	-0-	-119	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	Y	1					1
							1	9									
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	476	N	169	-0-	-307	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					1
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	Y	-0-					1
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	Y	-0-					1
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	Y	-0-					1
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	70	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	71	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	3	N	-0-					-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	2					2
							2	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	38	1	620	3	Y	-0-					1
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	1					2
							1	9									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	3	Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	173	1	634	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	568	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	131	1	566	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	171	1	619	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	175	1	608	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	593	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	640	-0-	-197	-0-	39	1	597	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	646	-0-	-82	-0-	40	1	600	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	38	1	585	3	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	40	1	570	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	115	1	346	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	104	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	86	1	302	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	112	1	312	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	114	1	293	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	110	1	272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	133	1	609	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	120	1	543	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	99	1	509	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	131	1	587	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	134	1	590	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	132	1	573	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	2					3
							2	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	690	N	339	-0-	-351	-0-	17	1	321	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	327	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	510	N	293	-0-	-217	-0-	19	1	273	2	Y	1					2
							1	9									

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

01	372	N	298	-0-	-74	-0-	17	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	17	1	300	2	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	61	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	1					2
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	198	1	1627	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1547	-0-	-917	-0-	162	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1624	-0-	-1104	-0-	174	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1476	-0-	-1164	-0-	152	1	1324	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1489	-0-	-743	-0-	150	1	1339	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1306	-0-	-464	-0-	140	1	1166	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	65	1	1079	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	56	1	961	2	Y	5					7
							6	9									
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	62	1	1080	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	56	1	1031	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	71	1	1032	2	Y	5					7
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	22	1	456	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	22	1	431	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	19	1	399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	22	1	446	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	8	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	254	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	73	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	67	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	66	1	983	2	N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	64	1	1287	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	59	1	1152	3	Y	11	10	1	1	8	6
							12	9									
03	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	58	1	1106	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	69	1	1277	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	67	1	1245	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1193	3	Y	6	5	1			6
							7	9									

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	57	1	1138	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	53	1	1026	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1209	N	341	-0-	-868	-0-	17	1	323	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	1170	N	765	-0-	-405	-0-	39	1	718	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	56	1	1044	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	59	1	849	2	N	-0-					-0-
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	56	1	753	2	N	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	65	1	832	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	2	N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	56	1	827	2	N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	57	1	793	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	129	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1245	-0-	-211	-0-	119	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	126	1	1154	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	110	1	1034	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	112	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	104	1	937	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	151	1	1478	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1485	-0-	-139	-0-	142	1	1343	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	172	1	1579	2	Y	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	159	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	158	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	155	1	1400	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	144	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	141	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	137	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	122	1	1140	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	122	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	128	1	1159	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	178	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	161	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	161	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	166	1	1495	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	61	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	59	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	76	1	849	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	65	1	750	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	62	1	742	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	63	1	752	3	Y	1					2
							1	9									
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	65	1	739	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	61	1	715	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

01	496	N	465	-0-	-31	-0-	117	1	346	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	113	1	323	3	Y	-0-					2
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	91	1	274	3	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	125	1	324	3	Y	-0-					3
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	127	1	314	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	122	1	316	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

01	837	N	730	-0-	-107	-0-	27	1	703	3	N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	848	3	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-					-0-
05	992	N	783	-0-	-209	-0-	32	1	751	3	N	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	34	1	831	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	130	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	119	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	124	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	126	1	1047	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	240	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	211	1	236	3	Y	-0-					2
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	170	1	231	3	Y	1					3
							1	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	230	1	240	3	Y	-0-					3
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	235	1	228	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	227	1	229	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	61	1	918	3	N	-0-					-0-
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	58	1	865	3	N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	56	1	882	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	54	1	859	3	N	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	53	1	842	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	22	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	23	1	415	3	N	1					1
							1	9									
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	29	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	28	1	447	3	N	-0-					1
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	137	1	885	3	N	6	7	1			4
							7	9									
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	124	1	779	3	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1023	N	895	-0-	-128	-0-	107	1	784	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	136	1	854	3	N	7	7	1			5
							8	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	138	1	848	3	N	6	7	1			4
							7	9									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	N	3	3	1			4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	72	1	1231	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	63	1	1104	3	Y	1					5
							1	9									
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	59	1	1129	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	3	Y	-0-					1
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1219	3	Y	3					5
							3	9									

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	94	1	787	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	100	1	757	3	Y	1					8
							1	9									
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	80	1	722	3	Y	3					11
							3	9									
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	81	1	675	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	79	1	674	3	Y	2					6
							2	9									
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	80	1	660	3	Y	-0-					6

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	57	1	1108	3	N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	85	1	1393	3	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	3	N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	136	1	930	3	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	126	1	837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	105	1	849	3	N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	139	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	137	1	916	3	N	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	62	1	167	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	113	1	145	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	143	1	242	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	140	1	187	3	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	136	1	196	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	98	1	984	3	Y	4					6
							4	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1330	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	3	Y	5					8
							6	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	94	1	1548	3	Y	5	12	1			1
							6	9									
05	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	93	1	1332	3	Y	3					4
							3	9									
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	66	1	1017	3	Y	3					7
							3	9									

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	31	1	418	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	104	1	2127	3	Y	52	56	1			23
							57	9									
02	2716	X	1675	-0-	-1041	-0-	76	1	1559	3	Y	36	29	1			30
							40	9									
03	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	128	1	2459	3	Y	59	59	1			30
							65	9									
04	2370	X	1710	-0-	-660	-0-	79	1	1592	3	Y	35	45	1			20
							39	9									
05	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	72	1	1531	3	Y	29	28	1			21
							32	9									
06	2580	X	1831	-0-	-749	-0-	80	1	1712	3	Y	35	33	1			23
							39	9									

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

01	713	N	661	-0-	-52	-0-	164	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	150	1	442	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	168	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	163	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	167	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	152	1	467	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	42	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	35	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	41	1	971	3	N	-0-					-0-
05	992	N	733	-0-	-259	-0-	31	1	702	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	379	-0-	-971	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

01	837	N	717	-0-	-120	-0-	29	1	688	3	N	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	30	1	717	3	N	-0-					-0-
04	690	N	563	-0-	-127	-0-	23	1	540	3	N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	25	1	580	3	N	-0-					-0-
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

01	992	N	864	-0-	-128	-0-	52	1	805	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	812	3	Y	7	6	1	1	8	4
							8	9									
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	47	1	715	3	Y	4	3	1	1	8	4
							4	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	807	3	Y	8	7	1	1	8	4
							9	9									
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	57	1	816	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	826	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	19	1	288	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	25	1	380	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	19	1	287	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	24	1	340	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	23	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	62	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	3	Y	5	9	1			5
							6	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	115	1	1251	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	3	Y	1					2
							1	9									
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	147	1	1369	3	Y	-0-					2
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	141	1	1287	3	Y	4					6
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	999	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	881	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	111	1	940	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	139	1	932	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	138	1	931	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	1020	N	581	-0-	-439	-0-	77	1	501	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	766	-0-	-443	-0-	75	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	673	-0-	-407	-0-	65	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	142	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	156	1	1405	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	34	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	Y	1					1
							1	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	33	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					1
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	35	1	523	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	58	1	838	2	N	-0-					-0-
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	56	1	759	2	N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	66	1	854	2	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	61	1	863	2	N	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	57	1	840	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	59	1	825	2	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	67	1	670	3	Y	3					4
							3	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	58	1	606	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	37	1	578	3	Y	3					4
							3	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	728	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	725	3	Y	1					2
							1	9									
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	Y	2					4
							2	9									

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	644	N	4	-0-	-640	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	219	1	520	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	227	1	408	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	232	1	390	3	N	-0-					-0-
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	223	1	348	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	91	1	1401	3	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1	1690	3	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1	1533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	88	1	1565	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	216	1	1083	3	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	209	1	992	3	Y	2					11
							2	9									
03	1364	N	889	-0-	-475	-0-	144	1	742	3	Y	3					14
							3	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	211	1	1053	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	216	1	1095	3	Y	3					9
							3	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	200	1	953	3	Y	-0-					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	36	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	30	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	36	1	1300	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	35	1	1185	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	33	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	31	1	1138	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

01	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	188	1	1563	3	Y	2					11
							2	9									
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	162	1	1381	3	Y	-0-	10	1			1
03	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	175	1	1488	3	Y	-0-					1
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	170	1	1400	3	Y	-0-					1
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	152	1	1606	3	Y	-0-					1
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	123	1	1436	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

01	868	N	743	-0-	-125	-0-	35	1	704	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	30	1	589	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	30	1	578	3	Y	6	2	1	4	8	3
							7	9									
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	34	1	629	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	786	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	39	1	795	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	728	N	539	-0-	-189	-0-	25	1	512	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	775	N	279	-0-	-496	-0-	14	1	263	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	810	N	104	-0-	-706	-0-	5	1	98	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

01	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	109	1	1518	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1419	-0-	-345	-0-	98	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	111	1	1519	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	107	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	116	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	120	1	1459	2	N	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	53	1	1076	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	46	1	902	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1085	N	880	-0-	-205	-0-	40	1	838	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	46	1	930	3	N	6	7	1			4
							7	9									
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	43	1	839	3	N	7	7	1			4
							8	9									
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	42	1	798	3	N	9	3	1	5	8	5
							10	9									
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	48	1	892	3	N	8	8	1			5
							9	9									
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	48	1	898	3	N	6	7	1			4
							7	9									
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	853	3	N	4	4	1			4
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	953	3	N	6	7	1			4
							7	9									
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	44	1	852	3	N	7	7	1			4
							8	9									
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	44	1	845	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	972	3	N	8	8	1			5
							9	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	N	7	8	1			4
							8	9									
06	870	N	79	-0-	-791	-0-	4	1	74	3	N	1	4	1			1
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

01	744	N	730	-0-	-14	-0-	41	1	687	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	36	1	620	2	Y	3					4
							3	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	41	1	703	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	36	1	667	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	38	1	690	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	43	1	629	2	Y	4					5
							4	9									

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

01	961	N	909	-0-	-52	-0-	55	1	848	3	N	5	6	1			4
							6	9									
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	49	1	742	3	N	6	6	1			4
							7	9									
03	930	N	756	-0-	-174	-0-	46	1	707	3	N	3	3	1			4
							3	9									
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	55	1	789	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	53	1	764	3	N	5	6	1			3
							6	9									
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	53	1	725	3	N	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	891	-0-	-225	-0-	144	1	741	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	138	1	603	3	Y	-0-					4
03	899	N	604	-0-	-295	-0-	111	1	492	3	Y	1					5
							1	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	180	1	833	3	Y	1					6
							1	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	182	1	825	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	109	1	509	3	Y	2					4
							2	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

01	1550	X	773	-0-	-777	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	868	X	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	840	X	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	157	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2472	-0-	-160	-0-	142	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	196	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	175	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	170	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	137	1	2298	2	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

01	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

01	496	N	493	-0-	-3	-0-	113	1	380	3	N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	101	1	298	3	N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	82	1	316	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	115	1	405	3	N	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	111	1	386	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	148	1 9	311	3	Y	1	2	1			1
02	476	N	405	-0-	-71	-0-	133	1 9	270	3	Y	2	2	1			1
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	90	1 9	252	3	Y	4	1	1	2	8	2
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	142	1 9	255	3	Y	1	2	1			1
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	145	1 9	242	3	Y	2	2	1			1
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	141	1 9	222	3	Y	1	1	1			1

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	90	1 14 9	1154	3	N	13	13	8			-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	88	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	84	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	775	-0-	-365	-0-	59	1	716	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	20	1	317	3	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	461	3	Y	4	5	1			4
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	384	3	Y	1					5
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	37	1 1 9	334	3	Y	1					6
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	52	1 2 9	430	3	Y	2	5	1			3
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	50	1 1 9	428	3	Y	1					4
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					4

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	764	3	Y	3					4
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	647	3	Y	3	6	1			1
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	36	1 3 9	562	3	Y	3					4
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	38	1 3 9	628	3	Y	3	6	1			1
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	735	3	Y	1					2
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	732	3	Y	2					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

01	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	18	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	16	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	15	1	532	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	125	1	1155	3	Y	2					4
							2	9									
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	115	1	1041	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1271	N	940	-0-	-331	-0-	86	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	3	Y	2					4
							2	9									
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	113	1	1097	3	Y	1					5
							1	9									
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	117	1	1021	3	Y	-0-					5

WILSON, DUKE WELL #: 16 RRCID -> 229237 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5754 - 8530

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2014

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	36	1	644	3	N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
04	660	N	540	-0-	-120	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
05	713	N	190	-0-	-523	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	61	1	945	3	N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	41	1	803	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	45	1	884	3	N	-0-					-0-
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	40	1	772	3	N	-0-					-0-
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	39	1	749	3	N	-0-					-0-
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	38	1	726	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	256	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	15	1	226	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	245	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	13	1	224	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	286	-0-	-284	-0-	15	1	269	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	16	1	238	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	103	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	94	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	77	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	104	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	104	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	103	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1827	-0-	-105	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	25	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	500	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	28	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	29	1	466	3	Y	-0-					1
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	446	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
02	448	N	275	-0-	-173	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	95	1	1469	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1372	N	1352	-0-	-20	-0-	83	1	1259	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1519	N	452	-0-	-1067	-0-	28	1	422	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	99	1	1434	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	98	1	1401	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	92	1	1256	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	704	-0-	-133	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	913	-0-	-482	-0-	43	1	863	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	1008	N	807	-0-	-201	-0-	39	1	761	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	40	1	766	3	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	43	1	808	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	804	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	831	-0-	-373	-0-	57	1	774	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	830	-0-	-503	-0-	57	1	773	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	733	-0-	-557	-0-	50	1	683	2	N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	52	1	688	2	N	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	52	1	625	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	538	3	N	1					2
							1	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	52	1	473	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	47	1	468	3	N	-0-					1
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	531	3	N	1					2
							1	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	N	1					3
							1	9									
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	60	1	523	3	N	-0-					3

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	276	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	76	1	243	3	N	1					3
							1	9									
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	67	1	290	3	N	1					4
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	83	1	296	3	N	1	3	1			2
							1	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	83	1	287	3	N	1					3
							1	9									
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	79	1	257	3	N	-0-					3

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	46	1	672	2	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	772	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	54	1	798	2	N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	54	1	756	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	23	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	610	-0-	-230	-0-	17	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	24	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	24	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	21	1	764	3	Y	-0-					-0-

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
02	252	N	38	-0-	-214	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	33	1	680	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	29	1	564	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	22	1	461	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	29	1	544	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	25	1	513	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	154	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	141	1	427	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	85	1	362	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	150	1	505	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	142	1	455	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	152	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	24	1	501	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	24	1	462	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	449	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	487	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	835	-0-	-250	-0-	88	1	741	3	N	5	10	1			6
							6	9									
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	61	1	461	3	N	1					7
							1	9									
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	62	1	566	3	N	2					9
							2	9									
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	85	1	707	3	N	3	8	1			4
							3	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	106	1	905	3	N	3					7
							3	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	3	N	-0-					7

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

01	5859	X	5341	-0-	-518	-0-	697	1	4644	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4007	-0-	-1285	-0-	527	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	688	1	4618	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	651	1	4558	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	647	1	4599	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5047	-0-	-113	-0-	657	1	4390	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

01	403	N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	2	N	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

01	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	85	1	1145	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	1120	N	598	-0-	-522	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					1
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	3	Y	-0-					1
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	3	Y	-0-					1
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	3	Y	1					2
							1	9									
06	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	73	1	1147	3	Y	1					3
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	2					3
							2	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	N	2					3
							2	9									

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	139	1	940	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	129	1	888	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1085	N	825	-0-	-260	-0-	100	1	723	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1050	N	856	-0-	-194	-0-	125	1	728	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1116	N	632	-0-	-484	-0-	98	1	532	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

01	217	N	182	-0-	-35	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

01	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	114	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1803	-0-	-45	-0-	103	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	116	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1892	-0-	-58	-0-	106	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	105	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	98	1	1639	2	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

01	775 N	699	-0-	-76	-0-	32	1	665	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	619	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	27	1	567	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	34	1	650	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	32	1	653	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

01	744 N	717	-0-	-27	-0-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	44	1	593	2	N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	3	N	-0-					-0-
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	47	1	634	2	N	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-					-0-
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	65	1	600	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	58	1	525	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					1
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	52	1	506	3	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	58	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	63	1	552	3	Y	-0-					3

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	61	1	1241	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	56	1	1098	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	48	1	1015	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	58	1	1195	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1134	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	776	-0-	-960	-0-	36	1	738	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	50	1	983	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	34	1	720	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1147	N	853	-0-	-294	-0-	40	1	810	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	127	1	1171	3	Y	2					4
							2	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	97	1	962	3	Y	-0-					2
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	134	1	1308	3	Y	3					5
							3	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	3	Y	1					6
							1	9									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1282	3	Y	-0-					6

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	53	1	1082	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	48	1	947	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	43	1	911	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	54	1	1030	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1037	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	1008	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

01	620	N	546	-0-	-74	-0-	39	1	505	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	38	1	479	3	N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	45	1	584	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

01	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	76	1	631	3	Y	1					5
							1	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	57	1	489	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	69	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	47	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

01	217	N	156	-0-	-61	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					1
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

01	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	16	1	338	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	22	1	422	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	17	1	353	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	132	1	186	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	119	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	94	1	130	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	128	1	169	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	132	1	171	3	N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	128	1	163	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

01	713	N	668	-0-	-45	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	390	X	100	-0-	-290	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	159	1	440	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	144	1	400	3	Y	-0-					4
03	589	N	458	-0-	-131	-0-	112	1	345	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	151	1	411	3	Y	-0-					4
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	155	1	428	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	151	1	429	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	378	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					3
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	18	1	337	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					3
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	18	1	349	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					3

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	189	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2714	-0-	-114	-0-	170	1	2544	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	188	1	2774	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	174	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	172	1	2759	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	169	1	2672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	107	1	1618	3	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	107	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	99	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	105	1	1676	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	94	1	1479	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	76	1	1235	2	Y	-0-	2	1			1
02	1540	X	1132	-0-	-408	-0-	67	1	1064	2	Y	1					2
							1	9									
03	1705	X	1223	-0-	-482	-0-	68	1	1154	2	Y	1					3
							1	9									
04	1650	X	1137	-0-	-513	-0-	60	1	1076	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	61	1	1116	2	Y	1					2
							1	9									
06	1260	X	1151	-0-	-109	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					2

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	3	N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	62	1	909	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	56	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	58	1	922	3	N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

01	558	N	449	-0-	-109	-0-	18	1	431	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	21	1	507	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	N	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	242	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	90	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	30	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	101	1	314	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	100	1	275	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	98	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	863	-0-	-247	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	3	N	-0-					4
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	62	1	527	3	N	-0-	4	1			-0-
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	55	1	457	3	N	-0-					-0-
05	651	N	516	-0-	-135	-0-	45	1	471	3	N	-0-					-0-
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

01	682	N	581	-0-	-101	-0-	62	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	43	1	506	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

01	775	N	759	-0-	-16	-0-	81	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92	-0-	64	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	76	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	75	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	109	1	448	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	83	1	399	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	107	1	429	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	123	1	662	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

01	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
*06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					1
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	354	-0-	-297	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	Y	1					1
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					1
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	23	1	387	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	560	N	225	-0-	-335	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					1
03	620	N	191	-0-	-429	-0-	9	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	48	-0-	-342	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	126	1	509	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	115	1	468	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	100	1	512	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	132	1	606	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	132	1	560	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	128	1	515	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	206	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	51	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	56	1	323	3	Y	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	399	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	36	1	578	3	N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	47	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	2	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	38	1	482	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	33	1	464	2	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					3
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	44	1	696	2	Y	1					4
							1	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	Y	1					5
							1	9									
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	42	1	763	2	Y	-0-					5
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	Y	-0-					5
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					5

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					4
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					4
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-	1	1			3
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	1					4
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	1	1			3
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					3

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	24	1	387	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	532	N	375	-0-	-157	-0-	21	1	354	3	Y	-0-					7
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	17	1	328	3	Y	-0-	1	1			6
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	1					7
							1	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-	1	1			6
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					6

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	31	1	426	2	N	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	37	1	635	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	1					3
							1	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	N	-0-	3	1			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	N	1					1
							1	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	N	-0-					1
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	2					3
							2	9									

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	49	1	860	3	Y	1					4
							1	9									
03	1116	N	923	-0-	-193	-0-	46	1	876	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	3	Y	-0-					1
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	53	1	944	3	Y	-0-					1
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	47	1	831	3	Y	3					4
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					2
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	Y	-0-					1
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	1					2
							1	9									

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

01	651	N	580	-0-	-71	-0-	62	1	517	3	N	1					4
							1	9									
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	58	1	495	3	N	-0-	4	1			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	N	-0-					-0-
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	40	1	465	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	11	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	522	-0-	-470	-0-	21	1	501	3	N	-0-					-0-
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	22	1	531	3	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	901	-0-	-303	-0-	94	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	106	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	120	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	123	1	1018	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	46	1	746	2	Y	-0-					4
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	42	1	677	2	Y	1					5
							1	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	Y	-0-					5
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	-0-					5
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					5
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	43	1	732	2	Y	1					6
							1	9									

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	30	1	570	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	38	1	673	3	Y	-0-					1
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	49	1	954	3	N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	3	N	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	46	1	887	3	N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	43	1	833	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	42	1	644	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	42	1	648	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	37	1	537	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	47	1	675	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	23	1	358	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	20	1	297	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	16	1	248	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	23	1	328	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	10	1	147	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	257	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	94	1	360	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	80	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	285	-0-	-335	-0-	65	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	91	1	326	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	105	1	484	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	490	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

01	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

01	558	N	539	-0-	-19	-0-	30	1	506	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	26	1	449	3	Y	-0-					2
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	Y	1					1
							1	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-					1
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	895	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	775	N	213	-0-	-562	-0-	10	1	201	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	930	N	161	-0-	-769	-0-	8	1	152	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	963	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	258	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	15	1	223	3	N	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	13	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	238	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	72	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	64	1	1015	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	69	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	59	1	1019	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	3	N	-0-					-0-
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	20	1	369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	32	1	436	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	204	-0-	-246	-0-	12	1	190	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	-0-					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	563	-0-	-522	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	791	-0-	-499	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

01	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	11	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					3
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					3
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					3
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	27	1	482	2	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					4
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					4

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	95	1	1135	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	92	1	1098	3	Y	2					3
							2	9									
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	102	1	1157	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	80	1	933	3	Y	3	2	8			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	112	1	1255	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	122	1	1464	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	5	3	8			3
							6	9									
05	1891	N	1355	-0-	-536	-0-	110	1	1243	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	116	1	1356	3	Y	2					3
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	42	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	40	1	951	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	42	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	43	1	960	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

01	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	324	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	12	1	188	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	2	1	1			2
							2	9									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	177	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	159	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	166	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	175	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	169	1	339	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	1					4
							1	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					4
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					4
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					4
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	50	1	916	3	N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	3	N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	3	N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	51	1	939	3	N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	53	1	864	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

01	527	N	334	-0-	-193	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
02	392	N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	92	1	1506	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	83	1	1326	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	86	1	1445	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	77	1	1329	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1438	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

01	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1	475	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	504	N	245	-0-	-259	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	Y	1					1
							1	9									
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	Y	-0-					1
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					1
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					3
02	420	N	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	719	3	Y	1					3
							1	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	-0-	1	1			2
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	1					3
							1	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	51	1	650	2	N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	2	N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	45	1	624	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	30	1	439	3	N	-0-					-0-
04	540	N	113	-0-	-427	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
05	558	N	159	-0-	-399	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
06	450	N	33	-0-	-417	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					2
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	-0-	2	1			-0-
04	570	N	352	-0-	-218	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	1					1
							1	9									
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	2	1	8			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					1
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	9	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	53	1	921	3	Y	1					5
							1	9									
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	49	1	935	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	3	Y	-0-					1
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	3	Y	3					5
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	224	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

01	1178	N	925	-0-	-253	-0-	53	1	872	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	792	-0-	-216	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	3	N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	3	N	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	3	N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

01	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	64	1	1306	3	Y	31	35	1			14
							34	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	30	21	1			23
							33	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	3	Y	35	41	1			17
							39	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	65	1	1316	3	Y	29	30	1			16
							32	9									
05	1581	N	1178	-0-	-403	-0-	52	1	1103	3	Y	21	22	1			15
							23	9									
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	3	Y	29	25	1			19
							32	9									

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

01	713	N	294	-0-	-419	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
02	420	N	243	-0-	-177	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	377	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					4
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					4
03	961	N	751	-0-	-210	-0-	41	1	709	2	Y	1					5
							1	9									
04	990	N	684	-0-	-306	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					5
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					5
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					5

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	27	1	519	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	3	N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	908	-0-	-472	-0-	45	1	863	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	336	N	54	-0-	-282	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	573	-0-	-450	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	105	1	182	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	95	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	72	1	141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	101	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	104	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	100	1	142	3	N	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					1
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

01	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					2
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					2
05	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			Y	-0-					2
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	1					3
							1	9									

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	66	1	1108	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	N	4					6
							4	9									
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	49	1	843	2	N	4	5	1			5
							4	9									
04	1140	N	784	-0-	-356	-0-	40	1	740	2	N	4	4	1			5
							4	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	N	4	7	1			2
							4	9									
06	870	N	338	-0-	-532	-0-	22	1	314	2	N	2					4
							2	9									

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	5	6	1			4
							6	9									
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	48	1	731	3	N	5	6	1			3
							6	9									
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	46	1	702	3	N	4	3	1			4
							4	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	51	1	728	3	N	5	6	1			3
							6	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	827	3	N	4	3	1			4
							4	9									

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	565	-0-	-365	-0-	101	1	461	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	91	1	412	3	N	4	3	1	1	8	2
							4	9									
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	72	1	373	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	97	1	410	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	102	1	449	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	N	2	2	1			2
							2	9									

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	420	-0-	-200	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
02	504	N	279	-0-	-225	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					-0-
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	18	1	435	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	13	1	208	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	11	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	59	-0-	-158	-0-	4	1	55	3	N	-0-	1	1			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	580	3	N	4	3	1			3
							4	9									
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-	2	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	125	1	330	3	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	107	1	261	3	N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	117	1	268	3	N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	114	1	266	3	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	117	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	112	1	235	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	47	1	725	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	-0-					-0-
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	36	1	697	3	N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	34	1	660	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	33	1	642	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	197	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	2	1	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
05	682	N	297	-0-	-385	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

01	558	N	295	-0-	-263	-0-	18	1	276	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	26	1	390	3	N	3	2	1			2
							3	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	18	1	254	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	465	N	108	-0-	-357	-0-	7	1	100	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	390	N	47	-0-	-343	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	3	N	-0-					-0-
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	3	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
05	112	X	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

01	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	117	1	499	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	106	1	428	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	85	1	391	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	131	1	782	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	167	1	1507	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	154	1	1261	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	2	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	25	1	338	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	242	-0-	-161	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					1

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	38	1	380	3	Y	2					3
							2	9									
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	496	N	156	-0-	-340	-0-	9	1	146	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	19	1	312	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	1					1
							1	9									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	1					2
							1	9									

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

01	589	N	543	-0-	-46	-0-	99	1	444	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	89	1	355	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	106	1	679	3	N	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	105	1	759	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

01	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

01	868	N	803	-0-	-65	-0-	49	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	34	1	666	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	126	1	249	3	N	-0-					-0-
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	95	1	198	3	N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	79	1	217	3	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	96	1	219	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	142	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	143	1	226	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	861	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	167	1	662	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	154	1	498	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	158	1	468	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	148	1	326	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	310	X	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	900	X	229	-0-	-671	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	57	1	1109	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	56	1	1099	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	55	1	1070	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	53	1	1027	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	346	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	18	1	280	3	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

01	837	N	813	-0-	-24	-0-	47	1	765	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	41	1	662	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					2
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	38	1	689	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					1
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2072	X	1524	-0-	-548	-0-	90	1	1433	2	Y	1					3
							1	9									
03	2294	X	1654	-0-	-640	-0-	91	1	1562	2	Y	1					4
							1	9									
04	2220	X	1578	-0-	-642	-0-	83	1	1493	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	85	1	1548	2	Y	-0-					2
06	1710	X	1618	-0-	-92	-0-	90	1	1528	2	Y	-0-					2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	Y	3					5
							3	9									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	844	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	44	1	801	2	Y	6	4	1	2	8	5
							7	9									
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	46	1	826	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	53	1	763	2	Y	4					6
							4	9									

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	53	1	143	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	53	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	48	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	49	1	105	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	50	1	109	3	N	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	3	N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	94	1	506	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	99	1	600	3	N	-0-					-0-
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	97	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	115	1	566	3	N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	161	1	681	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	56	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	61	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	59	1	1152	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	60	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	58	1	1129	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					6
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					6
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					6
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					6
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					6
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	9	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					1
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	32	1	540	2	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	29	1	515	2	Y	-0-	1	1			1
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					1
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					1

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	81	1	1318	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	74	1	1179	2	Y	1					3
							1	9									
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	75	1	1279	2	Y	1					4
							1	9									
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-	3	1			1
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	70	1	1275	2	Y	1					2
							1	9									
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	73	1	1244	2	Y	-0-					2

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	689	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	37	1	565	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	742	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	45	1	649	3	N	6	6	1			4
							7	9									
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	35	1	501	3	N	3	5	1			2
							3	9									
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	39	1	529	3	N	3	2	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	879	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	44	1	849	3	N	-0-					-0-
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	42	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	30	1	467	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	27	1	408	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	480	N	297	-0-	-183	-0-	19	1	276	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	19	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	20	1	274	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	88	1	413	3	N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	68	1	367	3	N	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	54	1	328	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	142	1	697	3	N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	89	1	376	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	492	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	29	1	434	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	28	1	428	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	34	1	487	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

01	372	N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	54	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	52	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	53	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	52	1	996	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

01	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	136	1	397	3	Y	1					5
							1	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	2					7
							2	9									
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	129	1	327	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	156	1	537	3	Y	2					4
							2	9									
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	153	1	517	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	297	-0-	-323	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	10	1	239	3	N	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	7	1	167	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

01	279	N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	28	1	592	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	36	1	676	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	34	1	695	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

01	589	N	535	-0-	-54	-0-	25	1	509	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	23	1	454	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	22	1	455	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	82	1	823	3	Y	3					5
							3	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	871	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	47	1	742	3	Y	3					5
							3	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	911	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	61	1	874	3	Y	2					3
							2	9									
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	874	3	Y	2					5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	39	1	429	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	19	1	370	3	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	18	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	21	1	411	3	Y	1					5
							1	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1					3
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	79	1	224	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	63	1	194	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	83	1	209	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	84	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	81	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	3	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	44	1	555	3	N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	49	1	601	3	N	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	141	1	530	3	Y	1					2
							1	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	111	1	524	3	Y	2					4
							2	9									
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	86	1	422	3	Y	1					5
							1	9									
04	660	N	271	-0-	-389	-0-	82	1	188	3	Y	1					6
							1	9									
05	713	N	279	-0-	-434	-0-	102	1	176	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	99	1	158	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

01	2294 X	853	-0-	-1441	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	2072 X	482	-0-	-1590	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	2294 X	85	-0-	-2209	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	840 X	5	-0-	-835	-0-	5	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

01	434 N	323	-0-	-111	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	131	-0-	-169	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

01	434 N	307	-0-	-127	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					12
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					12
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					12
04	300 N	165	-0-	-135	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					12
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					12
06	240 N	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					6

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	79	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	78	1	1337	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

01	682 N	661	-0-	-21	-0-	38	1	623	2	Y	-0-					4
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					4
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	36	1	607	2	Y	1					5
						1	9									
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					5
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					5
06	630 N	110	-0-	-520	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

01	651	N	608	-0-	-43	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

01	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	27	1	546	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	25	1	484	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	24	1	511	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	788	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

01	713	N	661	-0-	-52	-0-	27	1	634	3	N	-0-					-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	27	1	649	3	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	27	1	620	3	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	28	1	617	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

01	558	N	501	-0-	-57	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	39	1	537	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	56	1	936	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	45	1	781	2	Y	4					6
							4	9									
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	956	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	48	1	874	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	990	N	861	-0-	-129	-0-	55	1	802	2	Y	4					6
							4	9									

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	59	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	57	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	56	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

01	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	54	1	975	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1159	-0-	-129	-0-	61	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	65	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	71	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	61	1	1059	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	175	1	710	3	N	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	160	1	638	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	173	1	683	3	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	169	1	706	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	178	1	713	3	N	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	172	1	694	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

01	775	N	738	-0-	-37	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-
04	720	N	289	-0-	-431	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	347	1	3490	3	Y	14					20
							15	9									
02	3584	X	3520	-0-	-64	-0-	306	1	3199	3	Y	14	28	1			6
							15	9									
03	3968	X	2791	-0-	-1177	-0-	166	1	2611	3	Y	13					19
							14	9									
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	224	1	3683	3	Y	12	28	1			3
							13	9									
05	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	244	1	3512	3	Y	8					11
							9	9									
06	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	227	1	3468	3	Y	8					19
							9	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					5
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					5
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					5
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					5
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					5
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					4

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

01	496	N	491	-0-	-5	-0-	30	1	458	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	131	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

01	682	N	662	-0-	-20	-0-	116	1	546	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	89	1	476	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	69	1	422	3	N	-0-					-0-
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	59	1	319	3	N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	102	1	503	3	N	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	99	1	418	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	632	-0-	-546	-0-	35	1	594	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	784	N	623	-0-	-161	-0-	34	1	588	3	Y	1					3
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	600	N	371	-0-	-229	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	Y	2					3
							2	9									

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	175	1	902	3	Y	2					3
							2	9									
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	126	1	811	3	Y	2					5
							2	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	105	1	806	3	Y	3					8
							3	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	135	1	1005	3	Y	4					12
							4	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	152	1	1116	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	146	1	1003	3	Y	2					6
							2	9									

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	60	1	608	2	Y	3					4
							3	9									
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	54	1	565	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	33	1	522	2	Y	3					4
							3	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	44	1	627	2	Y	1					2
							1	9									
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	32	1	352	3	Y	-0-					1
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	14	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	222	3	Y	1					3
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	Y	1					2
							1	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	904	-0-	-274	-0-	81	1	820	3	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	Y	6	8	1	1	8	2
							7	9									
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	55	1	868	3	Y	4					6
							4	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	66	1	953	3	Y	2					3
							2	9									
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	Y	2					5
							2	9									

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	3	Y	47	54	1			22
							52	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	3	Y	38	29	1			31
							42	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	3	Y	48	55	1			24
							53	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	3	Y	39	41	1			22
							43	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	3	Y	34	32	1			24
							37	9									
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	3	Y	37	37	1			24
							41	9									

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	64	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	3	Y	-0-					1
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	36	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
05	775	N	334	-0-	-441	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					2
06	630	N	305	-0-	-325	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
05	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	30	1	401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	30	1	421	2	N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	27	1	400	2	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	115	1	1294	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	95	1	1147	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	100	1	1191	3	Y	2					3
							2	9									
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	105	1	1196	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1148	3	Y	2					3
							2	9									

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	521	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	1					1
							1	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	Y	1					1
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	38	44	1			17
							42	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	3	Y	34	24	1	1	8	26
							37	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1565	3	Y	38	45	1			19
							42	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	3	Y	33	33	1			19
							36	9									
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	74	1	1575	3	Y	31	28	1			22
							34	9									
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	71	1	1503	3	Y	30	32	1			20
							33	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

01	992	N	981	-0-	-11	-0-	59	1	922	3	N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	43	1	844	3	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	47	1	917	3	N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	46	1	901	3	N	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	47	1	899	3	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	69	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	51	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	52	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	50	1	964	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

01	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	102	1	1680	3	N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	3	N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	115	1	1944	3	N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	134	1	2111	3	N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	93	1	3769	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3487	-0-	-209	-0-	84	1	3403	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	93	1	3649	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	90	1	3529	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	93	1	3614	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3501	-0-	-249	-0-	90	1	3411	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

01	930	N	905	-0-	-25	-0-	55	1	850	3	N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	40	1	779	3	N	-0-					-0-
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	43	1	831	3	N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	41	1	805	3	N	-0-					-0-
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	42	1	805	3	N	-0-					-0-
06	840	N	679	-0-	-161	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

01	651	N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	28	1	539	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	22	1	508	3	N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	26	1	589	3	N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	3	N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	39	1	649	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	34	1	589	2	Y	3					4
							3	9									
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	39	1	670	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	703	2	Y	4					5
							4	9									

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	35	1	683	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	47	1	687	3	N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	37	1	592	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	18	1	264	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	125	-0-	-175	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	28	1	478	2	Y	2					3
							2	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	36	1	522	2	Y	3					4
							3	9									

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					1
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	13	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					2
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					2
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					2
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					2

CANYON RANCH 114 WELL #: 5S RRCID -> 239577 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 4278 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	178	-0-	-566	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	38	1	612	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	48	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	40	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	55	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	45	1	561	3	Y	12					12
							13	9									
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					12

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	478	3	Y	10					10
							11	9									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					10

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	56	1	853	3	N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	52	1	773	3	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	-0-					-0-
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	52	1	833	3	N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	74	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	980	N	841	-0-	-139	-0-	53	1	788	3	N	-0-					-0-
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	956	-0-	-214	-0-	57	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	3	N	-0-					-0-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	72	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	73	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	67	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	63	1	994	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

01	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	106	1	1188	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	92	1	1058	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	91	1	1093	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1260	N	953	-0-	-307	-0-	74	1	878	3	Y	1					2
							1	9									
05	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	86	1	980	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1140	N	934	-0-	-206	-0-	73	1	860	3	Y	1					2
							1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

01	744	N	579	-0-	-165	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	40	1	638	3	N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	38	1	600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	96	1	1459	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1327	-0-	-213	-0-	83	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	95	1	1408	3	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	3	N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	3	N	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1469	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	82	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	74	1	1109	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	83	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	77	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	77	1	1226	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	69	1	962	3	Y	13	27	1			4
							14	9									
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	62	1	810	3	Y	11					15
							12	9									
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	64	1	855	3	Y	13	13	1			15
							14	9									
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	78	1	913	3	Y	11	16	1			10
							12	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	949	3	Y	11					21
							12	9									
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	10	16	1			15
							11	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

01	527	N	433	-0-	-94	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	3	N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	3	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

01	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	140	X	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	510	X	6	-0-	-504	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	3	N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	49	1	739	3	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	3	N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	45	1	684	3	N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	38	1	561	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	705	3	N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
04	510	N	17	-0-	-493	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	38	1	741	3	N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	41	1	794	3	N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	109	1	1655	3	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	106	1	1585	3	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	128	1	1886	3	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	112	1	1750	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	107	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	100	1	1583	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	248	-0-	-496	-0-	20	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	Y	5	4	8			2
							6	9									
05	930	N	603	-0-	-327	-0-	49	1	554	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	881	3	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	78	-0-	-418	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

01	868	N	841	-0-	-27	-0-	47	1	791	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	40	1	707	3	Y	-0-					3
03	806	N	362	-0-	-444	-0-	18	1	344	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	3	Y	1					1
							1	9									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	Y	2					3
							2	9									

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	118	1	1327	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	114	1	1314	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	109	1	1308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	3	Y	2					3
							2	9									
05	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	117	1	1325	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	117	1	1371	3	Y	2					3
							2	9									

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

01	899	N	855	-0-	-44	-0-	70	1	783	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	60	1	689	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	65	1	776	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	63	1	751	3	Y	1					2
							1	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	74	1	836	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	70	1	820	3	Y	1					2
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

01	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	114	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1540	-0-	-112	-0-	97	1	1443	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	107	1	1579	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	99	1	1551	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	90	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	92	1	1456	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	83	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	3	N	-0-					-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1432	3	N	-0-					-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1386	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	88	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	85	1	1349	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

01	2201 N	2034	-0-	-167	-0-	126	1	1908	3	N	-0-					-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	116	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	124	1	1831	3	N	-0-					-0-
04	1980 N	1828	-0-	-152	-0-	110	1	1718	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	112	1	1792	3	N	-0-					-0-
06	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	103	1	1625	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

01	837 N	823	-0-	-14	-0-	51	1	772	3	N	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	-0-					-0-
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	51	1	750	3	N	-0-					-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	48	1	749	3	N	-0-					-0-
05	806 N	713	-0-	-93	-0-	42	1	671	3	N	-0-					-0-
*06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

01	310 N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

01	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	214	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	197	1	1157	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	213	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	205	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	208	1	1214	3	N	-0-					-0-
*06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	202	1	1166	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1347	-0-	-296	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

01	930	N	916	-0-	-14	-0-	51	1	861	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	45	1	777	3	Y	1					4
							1	9									
03	961	N	696	-0-	-265	-0-	34	1	661	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	3	Y	-0-					1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	Y	-0-					1
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48	1	855	3	Y	3					4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	55	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	52	1	823	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	101	1	1521	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	91	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	100	1	1477	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	90	1	1404	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	91	1	1453	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	87	1	1376	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	90	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1224	-0-	-232	-0-	77	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	93	1	1378	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	88	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	3	N	-0-					-0-
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	846	-0-	-332	-0-	44	1	802	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	48	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	53	1	935	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	290	3	N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	89	1	203	3	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	97	1	192	3	N	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	94	1	190	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	98	1	196	3	N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	95	1	182	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	137	1	2068	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1976	-0-	-96	-0-	124	1	1852	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	134	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	128	1	2002	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	126	1	2026	3	N	-0-					-0-
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	122	1	1927	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	51	1	774	3	N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	28	32	1			13
							31	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	3	Y	24	18	1			19
							26	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	3	Y	27	32	1			14
							30	9									
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	54	1	1085	3	Y	23	24	1			13
							25	9									
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	51	1	1088	3	Y	21	19	1			15
							23	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	49	1	1042	3	Y	21	22	1			14
							23	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	68	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	66	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	76	1	1219	3	N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	78	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	70	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	25	1	35	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	39	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	4	2	1			3
							4	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	589	3	N	5	3	1			3
							6	9									
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	29	1	418	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	N	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	1					1
							1	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	61	1	685	3	Y	-0-					22
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	55	1	630	3	Y	-0-					22
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	3	Y	-0-					22
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-					22
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	3	Y	-0-					22
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	53	1	622	3	Y	-0-					20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	55	1	1100	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	1120	N	1013	-0-	-107	-0-	49	1	955	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	9	1	164	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	3	Y	11	6	1			7
							12	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	243	3	Y	1					1
							1	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	64	1	717	3	Y	4	1	1	2	8	2
							4	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	54	1	625	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	56	1	678	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
04	750	N	647	-0-	-103	-0-	49	1	586	3	Y	11	11	8			1
							12	9									
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	58	1	652	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	52	1	613	3	Y	4	3	8			1
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	632	-0-	-205	-0-	37	1	594	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	83	1	1377	3	Y	7	6	8			6
							8	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-	2	1			4
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
05	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	57	1	1071	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1198	3	Y	2	1	8			5
							2	9									

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	6	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	63	1	1086	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	73	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	65	1	1018	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1986	-0-	-170	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

01	744	N	653	-0-	-91	-0-	61	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	59	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	64	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	591	-0-	-99	-0-	59	1	532	2	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

01	1426	N	653	-0-	-773	-0-	53	1	599	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	3	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	97	1	1168	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	100	1	1184	3	Y	2					3
							2	9									
05	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	106	1	1204	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1142	3	Y	2					3
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

01	868	N	737	-0-	-131	-0-	46	1	691	3	N	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	46	1	672	3	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

01	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	189	1	2855	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	167	1	2488	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2281	-0-	-788	-0-	145	1	2136	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2637	-0-	-303	-0-	158	1	2479	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	161	1	2575	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	131	1	2068	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	45	1	910	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	42	1	813	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	992	N	275	-0-	-717	-0-	14	1	260	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	889	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	44	1	825	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	7	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	5	1	80	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3000	N	3393	-0-	393	393	174	1	3200	2	Y	17					17
							19	9									
05	3100	N	3660	-0-	560	953	190	1	3452	2	Y	16	26	1			7
							18	9									
*06	3000	N	2781	-0-	-219	734	178	1	2589	2	Y	13					20
							14	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	34	1	551	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					6
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	1	1			5
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	529	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	26	1	499	3	Y	-0-	1	1			5
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	Y	2	1	8			6
							2	9									

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	88	1	423	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	78	1	357	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	63	1	345	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	84	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	85	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	1					2
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	Y	-0-					2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	1					1
							1	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	Y	-0-					1
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	1					2
							1	9									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	2					3
							2	9									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	37	1	390	3	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	25	1	388	3	Y	2					3
							2	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	30	1	427	3	Y	1					1
							1	9									
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	28	1	557	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	21	1	410	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	10	1	178	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	793	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	65	1	1102	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	58	1	1015	3	Y	1					5
							1	9									
03	1240	N	928	-0-	-312	-0-	46	1	881	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	3	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	3	Y	3					5
							3	9									

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
*06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	229	-0-	-360	-0-	11	1	217	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	476	N	226	-0-	-250	-0-	11	1	213	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	592	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					2
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					2
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	263	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	69	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	48	1	207	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	77	1	281	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	291	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	77	1	266	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	22	1	442	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	438	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	19	1	409	3	Y	8	9	1			5
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	45	3	Y	1					1
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	167	1	379	3	Y	1					2
							1	9									
02	868	N	299	-0-	-569	-0-	128	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	154	-0-	-559	-0-	80	1	74	3	Y	-0-					3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	143	1	466	3	Y	2					5
							2	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	170	1	716	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	431	3	Y	2					4
							2	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	75	1	838	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	66	1	761	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	67	1	803	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	64	1	767	3	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	73	1	832	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	60	1	704	3	Y	1					2
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	N	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	898	-0-	-63	-0-	51	1	845	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	868	N	811	-0-	-57	-0-	43	1	767	3	Y	1					2
							1	9									
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	46	1	744	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	47	1	767	3	Y	1					2
							1	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	897	3	Y	-0-					2
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	794	3	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	45	1	754	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	38	1	683	3	Y	1					2
							1	9									
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	47	1	768	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	44	1	717	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	47	1	749	3	Y	-0-					2
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	-0-					2

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	85	1	953	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	74	1	857	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	78	1	942	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	Y	1					2
							1	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	955	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	77	1	908	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	200	1	2249	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	2632	X	2155	-0-	-477	-0-	172	1	1979	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	2728	X	1425	-0-	-1303	-0-	109	1	1314	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	190	1	2265	3	Y	4					5
							4	9									
05	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	197	1	2233	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	175	1	2057	3	Y	3					5
							3	9									

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	N	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

01	1023	N	686	-0-	-337	-0-	249	1	436	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	537	-0-	-275	-0-	218	1	317	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	961	N	515	-0-	-446	-0-	203	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	312	-0-	-348	-0-	193	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	324	-0-	-265	-0-	220	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	258	-0-	-252	-0-	208	1	49	3	Y	1					1
							1	9									

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

01	775	N	725	-0-	-50	-0-	40	1	683	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	33	1	581	3	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	33	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	Y	1					1
							1	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	3	Y	-0-					1
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	686	3	Y	2					3
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	144	-0-	-693	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	672	N	194	-0-	-478	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	73	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	71	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	69	1	1113	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	70	1	1113	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	108	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	98	1	1469	3	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	108	1	1596	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	98	1	1531	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	95	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	91	1	1445	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
03	403	N	139	-0-	-264	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
04	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	20	-0-	-383	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

01	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	93	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	103	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	94	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	97	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	2	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

01	155	N	34	-0-	-121	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					1
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	137	1	501	3	Y	1					2
							1	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	117	1	477	3	Y	2					4
							2	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	145	1	517	3	Y	3					7
							3	9									
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	158	1	487	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	153	1	448	3	Y	1					3
							1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

01	372	N	316	-0-	-56	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

01	589	N	541	-0-	-48	-0-	25	1	513	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	24	1	462	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	24	1	465	3	Y	6	2	1	3	8	3
							7	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	511	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	68	-0-	-304	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	424	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	374	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	19	1	371	3	Y	4	2	1	2	8	2
							4	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	83	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	74	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	75	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	76	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	75	1	624	2	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	90	1	907	3	Y	4					6
							4	9									
02	1148	N	986	-0-	-162	-0-	86	1	896	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	51	1	803	3	Y	4					6
							4	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	996	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	3	Y	2					3
							2	9									
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1128	3	Y	4	1	8			6
							4	9									

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	125	1	227	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	142	1	237	3	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	133	1	218	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	151	1	440	3	N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	139	1	245	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	93	1	456	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	85	1	405	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	70	1	411	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	97	1	532	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	97	1	536	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	97	1	558	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	617	-0-	-251	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
02	700	N	425	-0-	-275	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-
04	600	N	152	-0-	-448	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	139	1	903	3	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	818	3	N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	100	1	753	3	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	141	1	928	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	137	1	824	3	N	-0-					-0-
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	129	1	788	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	181	1	748	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	167	1	817	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	146	1	856	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	186	1	977	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	172	1	780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

01	465	N	434	-0-	-31	-0-	25	1	409	2	N	-0-	1	1			-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	347	2	N	1					1
							1	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	N	-0-					1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	N	-0-	1	1			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	1					1
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

01	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	3	Y	2					3
							2	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1241	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69	1	1107	3	Y	2					3
							2	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	65	1	1026	3	Y	-0-					3
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	Y	1					4
							1	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

01	868	N	756	-0-	-112	-0-	75	1	681	3	N	-0-					28
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	67	1	537	3	N	20					48
							22	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	74	1	569	3	N	-0-					48
04	720	N	549	-0-	-171	-0-	67	1	482	3	N	-0-					48
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	39	1	373	3	N	-0-					48
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	654	3	N	2					50
							2	9									

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

01	651	N	558	-0-	-93	-0-	26	1	530	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	29	1	551	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	931	-0-	-216	-0-	109	1	822	3	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	943	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1030	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	113	1	973	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	112	1	891	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	111	1	803	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

01	744	N	262	-0-	-482	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
02	616	N	160	-0-	-456	-0-	8	1	151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	117	-0-	-255	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

01	682	N	568	-0-	-114	-0-	133	1	434	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	101	1	318	3	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	85	1	392	3	Y	2					5
							2	9									
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	105	1	406	3	Y	1					6
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	117	1	447	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	112	1	402	3	Y	1					3
							1	9									

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

01	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	256	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	28	1	215	3	Y	1					3
							1	9									
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					3
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	23	1	192	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	24	1	204	3	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					2

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

01	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	71	1	1433	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1512	N	1253	-0-	-259	-0-	61	1	1182	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	60	1	1158	3	Y	13	5	1	7	8	7
							14	9									
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	71	1	1319	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	69	1	1296	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	208	1	1015	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	225	1	1070	3	Y	3					11
							3	9									
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	174	1	975	3	Y	3					14
							3	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	219	1	1077	3	Y	6	13	1			7
							7	9									
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	219	1	1073	3	Y	2					9
							2	9									
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	214	1	1027	3	Y	-0-					9

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	106	1	880	3	Y	1					6
							1	9									
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	91	1	770	3	Y	-0-	5	1			1
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	101	1	857	3	Y	-0-					1
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	97	1	800	3	Y	-0-					1
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	80	1	850	3	Y	-0-					1
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	67	1	783	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

01	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	180	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2421	-0-	-407	-0-	152	1	2269	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	181	1	2669	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	158	1	2470	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	167	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	165	1	2609	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

01	961	N	920	-0-	-41	-0-	52	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	96	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	84	1	1580	3	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	91	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	88	1	1662	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	96	1	1758	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	91	1	1465	3	N	-0-					-0-

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	993	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	62	1	800	3	Y	10					15
							11	9									
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	56	1	749	3	Y	11	13	1			13
							12	9									
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	72	1	842	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	903	3	Y	10					20
							11	9									
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	Y	10	15	1			15
							11	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	2					3
							2	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

01	992	N	891	-0-	-101	-0-	109	1	780	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	102	1	750	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	899	N	731	-0-	-168	-0-	81	1	647	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	106	1	718	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	106	1	715	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	103	1	681	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

01	620	N	559	-0-	-61	-0-	121	1	432	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	104	1	319	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	3	N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	114	1	383	3	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	111	1	337	3	N	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	108	1	289	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

01	496	N	379	-0-	-117	-0-	111	1	268	3	N	-0-					-0-
02	896	N	221	-0-	-675	-0-	84	1	137	3	N	-0-					-0-
03	868	N	277	-0-	-591	-0-	102	1	175	3	N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	106	1	208	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	107	1	239	3	N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	106	1	236	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

01	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

01	589	N	83	-0-	-506	-0-	9	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
02	252	N	54	-0-	-198	-0-	6	1	48	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	106	1	878	3	Y	1					5
							1	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	90	1	765	3	Y	-0-	4	1			1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	96	1	818	3	Y	-0-					1
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	99	1	820	3	Y	-0-					1
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	81	1	854	3	Y	-0-					1
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	63	1	737	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	118	1	1936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1932	N	1806	-0-	-126	-0-	107	1	1696	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	110	1	1858	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	113	1	1959	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	125	1	1961	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1867	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

01	620	N	541	-0-	-79	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	141	1	416	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	125	1	454	3	N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	154	1	461	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	166	1	465	3	N	-0-					-0-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	168	1	420	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	1					3
							1	9									
03	620	N	503	-0-	-117	-0-	25	1	478	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	34	1	588	3	Y	1					1
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	Y	-0-					1
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	91	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	746	-0-	-574	-0-	44	1	701	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	163	1	565	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	552	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	178	1	881	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1308	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	206	1	1351	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	184	1	912	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	51	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	45	1	728	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	800	3	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	60	1	887	3	N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	54	1	841	3	N	-0-					-0-
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	55	1	874	3	N	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	130	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1868	-0-	-64	-0-	129	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	146	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	134	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	124	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	131	1	1814	2	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	58	1	655	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	51	1	591	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	50	1	605	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	38	1	454	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	74	-0-	-639	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	78	1	911	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	792	-0-	-324	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	3	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	3	N	-0-					-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	43	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	34	1	396	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	36	1	428	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	34	1	406	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	36	1	407	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	34	1	400	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

01	496	N	277	-0-	-219	-0-	128	1	149	3	N	-0-					-0-
02	364	N	137	-0-	-227	-0-	28	1	109	3	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	131	1	273	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	143	1	263	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
06	390	N	181	-0-	-209	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	90	1	2347	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	108	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	98	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	92	1	2211	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	40	1	945	3	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	40	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	37	1	864	3	N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	40	1	913	3	N	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

01	837	N	760	-0-	-77	-0-	40	1	720	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	3	N	-0-					-0-
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	40	1	734	3	N	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	143	1	1605	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1568	N	1379	-0-	-189	-0-	110	1	1266	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	112	1	1341	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	112	1	1337	3	Y	2					3
							2	9									
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	121	1	1373	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	152	1	301	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	132	1	247	3	N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	144	1	228	3	N	-0-					-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	139	1	221	3	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	141	1	243	3	N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	107	1	174	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

01	279	N	160	-0-	-119	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

01	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	147	1	2229	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2470	-0-	-218	-0-	155	1	2315	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	167	1	2471	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	156	1	2450	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	160	1	2565	3	N	-0-					-0-
*06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	159	1	2510	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

01	682	N	516	-0-	-166	-0-	24	1	491	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	588	N	410	-0-	-178	-0-	20	1	388	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	1	1			1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	450	N	36	-0-	-414	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
03	589	N	472	-0-	-117	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	45	1	539	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	46	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	41	1	486	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	162	1	457	3	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	148	1	433	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	166	1	498	3	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	161	1	511	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	165	1	524	3	N	-0-					-0-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	160	1	507	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	61	-0-	-807	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	1					1
							1	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	1					1
							1	9									
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	26	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	435	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	15	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	32	-0-	-588	-0-	6	1	24	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
02	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	50	1	759	3	N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
03	806	N	568	-0-	-238	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	43	1	688	3	N	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	10	1	201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	8	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1031	-0-	-145	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	115	1	457	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	104	1	382	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	85	1	401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	110	1	376	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	112	1	390	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	7	1	227	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	1					1
							1	9									

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	60	1	496	3	Y	1					4
							1	9									
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	53	1	455	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	52	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	469	-0-	-151	-0-	50	1	418	3	Y	1					3
							1	9									
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	44	1	373	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	48	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	Y	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1	1088	3	Y	1					7
							1	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-	6	1			1
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	1040	3	Y	-0-					1
04	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	119	1	979	3	Y	-0-					1
05	1147	N	883	-0-	-264	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					1
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	80	1	935	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	74	1	1244	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	5					8
							6	9									
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	68	1	1171	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	65	1	1198	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	68	1	1242	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	75	1	1086	2	Y	5					8
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	892	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	48	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	40	1	746	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	47	1	831	3	Y	1					5
							1	9									
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	44	1	827	3	Y	-0-	2	1			3
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	721	3	Y	1					4
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					5
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-	1	1			4
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	3	Y	2					6
							2	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	910	3	Y	1					5
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	705	-0-	-256	-0-	44	1	661	3	N	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	43	1	649	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	626	-0-	-242	-0-	29	1	596	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	985	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	1147	N	853	-0-	-294	-0-	38	1	807	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	3	Y	8	7	1			7
							9	9									

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	37	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	529	-0-	-101	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	45	1	913	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	980	N	771	-0-	-209	-0-	37	1	731	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1054	N	816	-0-	-238	-0-	37	1	776	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	45	1	859	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	961	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	135	1	853	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	121	1	722	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	961	N	784	-0-	-177	-0-	98	1	679	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	130	1	766	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	131	1	775	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	127	1	733	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

01	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	608	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	28	1	552	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	28	1	545	3	Y	6	2	1	4	8	3
							7	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	86	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	43	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	392	-0-	-208	-0-	30	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	Y	1					1
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					3
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	-0-	1	1			2
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	3	Y	-0-	1	1			2
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	1					3
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

01	620	N	509	-0-	-111	-0-	115	1	394	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	110	1	488	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	118	1	477	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	115	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	120	1	502	3	N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	112	1	362	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

01	682	N	626	-0-	-56	-0-	29	1	595	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	25	1	521	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	27	1	526	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	27	1	550	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	562	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

01	930	N	773	-0-	-157	-0-	83	1	689	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	74	1	630	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	83	1	704	3	Y	-0-					1
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	78	1	643	3	Y	-0-					1
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	60	1	638	3	Y	-0-					1
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	Y	-0-					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

01	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	170	1	3074	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	153	1	2728	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	140	1	2463	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	167	1	2737	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	185	1	3004	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3150	X	2720	-0-	-430	-0-	147	1	2567	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	118	1	259	3	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	3	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	142	1	481	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	146	1	488	3	N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	118	1	501	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	105	1	413	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	86	1	425	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	122	1	613	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	646	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	121	1	599	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	27	1	640	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	27	1	647	3	N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	3	N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	63	1	914	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	67	1	932	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	3	N	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	41	1	798	3	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	45	1	879	3	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	688	-0-	-428	-0-	28	1	660	3	N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	26	1	633	3	N	-0-					-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	25	1	601	3	N	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	-0-					7
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	Y	1					7
							1	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	830	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	806	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	659	3	Y	1					5
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	1					5
							1	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	3	Y	-0-					4

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	77	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	70	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	53	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	75	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	77	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	75	1	124	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	805	-0-	-455	-0-	802	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1302	N	843	-0-	-459	-0-	841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1170	N	907	-0-	-263	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2003	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	80	1	1411	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2040	X	1888	-0-	-152	-0-	109	1	1779	3	N	-0-					-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	128	1	2084	3	N	-0-					-0-
06	2040	X	1989	-0-	-51	-0-	108	1	1881	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	129	1	1447	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	113	1	1296	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	116	1	1375	3	Y	2					3
							2	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	117	1	1330	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	3	Y	2					3
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

01	527	N	333	-0-	-194	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

01	496	N	435	-0-	-61	-0-	18	1	417	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	16	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	14	1	329	3	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	3	N	-0-					-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

01	713	N	638	-0-	-75	-0-	33	1	605	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	32	1	596	3	N	-0-					-0-
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	32	1	582	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

01	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

01	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	152	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2417	-0-	-439	-0-	128	1	2289	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	154	1	2711	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2818	-0-	-152	-0-	162	1	2656	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	162	1	2630	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	132	1	2304	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	965	-0-	-275	-0-	73	1	892	3	N	-0-					-0-
02	896	N	801	-0-	-95	-0-	65	1	736	3	N	-0-					-0-
03	961	N	304	-0-	-657	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	66	1	563	3	Y	-0-	4	1			1
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	79	1	672	3	Y	-0-					1
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	75	1	622	3	Y	-0-					1
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	-0-					1
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	55	1	647	3	Y	-0-					1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	390	N	178	-0-	-212	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	3	N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	251	-0-	-369	-0-	18	1	231	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	126	1	503	3	N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	213	1	1665	3	N	-0-					-0-
*06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	215	1	1524	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	-0-					9
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	56	1	1048	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	79	1	1400	3	Y	2					9
							2	9									
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	69	1	1306	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	3	Y	1					8
							1	9									

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1029	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	22	16	1			17
							24	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	24	29	1			12
							26	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	48	1	977	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	45	1	946	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
06	1020	N	817	-0-	-203	-0-	36	1	763	3	Y	16	19	1			10
							18	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	241	-0-	-286	-0-	11	1	223	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	392	N	182	-0-	-210	-0-	8	1	171	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	10	11	1			6
							11	9									

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					1
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	16	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	44	1	719	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	960	N	656	-0-	-304	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					1
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	972	3	Y	1					2
							1	9									
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	61	1	1023	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	49	1	883	3	Y	1					2
							1	9									
03	1178	N	466	-0-	-712	-0-	27	1	438	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	59	1	955	3	Y	2					2
							2	9									
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	55	1	864	3	Y	-0-					2
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	54	1	815	3	Y	1					3
							1	9									

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	76	1	1056	3	Y	14	30	1			5
							15	9									
02	1204	N	780	-0-	-424	-0-	55	1	715	3	Y	9					14
							10	9									
03	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	81	1	1071	3	Y	16	12	1			18
							18	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	3	Y	14	19	1			13
							15	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	91	1	1105	3	Y	12					25
							13	9									
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1045	3	Y	12	19	1			18
							13	9									

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	56	1	159	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	169	3	N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					2
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	442	3	Y	1					1
							1	9									
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

01	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	780	N	469	-0-	-311	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	704	-0-	-908	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	493	-0-	-1067	-0-	493	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

01	527	N	338	-0-	-189	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
02	448	N	55	-0-	-393	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	330	N	163	-0-	-167	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	110	1	1689	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1476	3	Y	11	12	1			7
							12	9									
03	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	76	1	1162	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
04	1740	N	1347	-0-	-393	-0-	86	1	1249	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
05	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	101	1	1447	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	113	1	1545	3	Y	7	6	1			7
							8	9									

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1182	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	59	1	851	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	52	1	739	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

01	1054	N	800	-0-	-254	-0-	46	1	754	3	N	-0-					-0-
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-
04	780	N	130	-0-	-650	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	59	1	970	3	N	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	53	1	849	3	N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	951	3	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	N	-0-					-0-
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	46	1	715	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	703	-0-	-475	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	1064 X	561	-0-	-503	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	1140 X	867	-0-	-273	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

01	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	73	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	73	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1165	-0-	-245	-0-	66	1	1099	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	-0-					-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
03	713 N	547	-0-	-166	-0-	27	1	520	3	N	-0-					-0-
04	630 N	414	-0-	-216	-0-	21	1	393	3	N	-0-					-0-
05	558 N	370	-0-	-188	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
06	540 N	358	-0-	-182	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

01	651 N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	36	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

01	930 N	895	-0-	-35	-0-	73	1	820	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	868 N	801	-0-	-67	-0-	64	1	736	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	930 N	824	-0-	-106	-0-	63	1	759	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	64	1	763	3	Y	1					2
						1	9									
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	69	1	780	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	63	1	744	3	Y	1					2
						1	9									

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

01	465 N	350	-0-	-115	-0-	29	1	321	2	N	-0-					-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	23	1	270	2	N	-0-					-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	417	3	N	-0-					-0-
02	672 N	448	-0-	-224	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	96	1	316	3	N	-0-					-0-
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	93	1	295	3	N	-0-					-0-
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	96	1	313	3	N	-0-					-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	92	1	276	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

01	930 N	919	-0-	-11	-0-	56	1	856	3	Y	6	7	1			4
						7	9									
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	750	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
03	961 N	257	-0-	-704	-0-	16	1	240	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
04	900 N	597	-0-	-303	-0-	38	1	553	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
05	899 N	712	-0-	-187	-0-	46	1	660	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
*06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	Y	4	3	1			4
						4	9									

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	Y	1					5
						1	9									
02	784 N	703	-0-	-81	-0-	74	1	628	3	Y	1	5	1			1
						1	9									
03	837 N	833	-0-	-4	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					1
04	930 N	807	-0-	-123	-0-	87	1	720	3	Y	-0-					1
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	63	1	662	3	Y	-0-					1
06	810 N	533	-0-	-277	-0-	42	1	491	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	109	1	907	3	Y	1					6
						1	9									
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	835	3	Y	1	6	1			1
						1	9									
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	111	1	941	3	Y	-0-					1
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	110	1	908	3	Y	-0-					1
05	1023 N	990	-0-	-33	-0-	86	1	904	3	Y	-0-					1
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	68	1	788	3	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					13
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					13
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					13
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					13
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	8			13
06	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	3			Y	-0-					13

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	47	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	47	1	787	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	45	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	45	1	754	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			Y	-0-					17
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	742	3			Y	-0-					17
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					17
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					17
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					17
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					17

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	53	1	584	2	N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	45	1	523	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	47	1	553	2	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	2	N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	191	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1702	-0-	-594	-0-	134	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	190	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	212	1	2499	2	N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	222	1	2746	2	N	-0-					-0-
*06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	215	1	2385	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	55	1	927	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	36	1	619	2	Y	6	3	8			5
							7	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	49	1	898	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	59	1	856	2	Y	4					6
							4	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	44	1	833	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	39	1	795	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	38	1	806	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	37	1	791	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	123	1	1377	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	105	1	1205	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	104	1	1251	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	108	1	1285	3	Y	2					3
							2	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	116	1	1315	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	102	1	1198	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	775	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	65	1	942	2	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	72	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	888	2	N	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	857	3	Y	21	23	1			9
							23	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	785	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	20	24	1			10
							22	9									
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	40	1	815	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	36	1	764	3	Y	15	14	1			11
							17	9									
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	39	1	822	3	Y	16	16	1			11
							18	9									

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	14	10	1			11
							15	9									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	34	1	654	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	648	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	23	1	488	3	Y	11	13	1			7
							12	9									

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	43	1	613	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

01	496	N	328	-0-	-168	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	10	1	157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

01	589	N	521	-0-	-68	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
04	510	N	266	-0-	-244	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

01	713	N	540	-0-	-173	-0-	58	1	481	3	Y	1					4
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	78	1	666	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	178	-0-	-332	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	66	1	696	3	Y	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	57	1	668	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	157	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	98	1	1607	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2166	-0-	-1492	-0-	128	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2031	-0-	-1509	-0-	114	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2083	-0-	-1575	-0-	115	1	1968	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	112	1	1879	2	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

01	713	N	665	-0-	-48	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	41	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					1
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	38	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	40	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	43	1	490	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	3	Y	3					4
							3	9									
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	87	1	790	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	799	-0-	-286	-0-	73	1	725	3	Y	1					2
							1	9									
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	97	1	941	3	Y	2					4
							2	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	98	1	951	3	Y	-0-					4
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	873	3	Y	-0-					4

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	32	1	360	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	249	-0-	-371	-0-	19	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	263	-0-	-171	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

01	992	N	900	-0-	-92	-0-	73	1	825	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	63	1	724	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	63	1	757	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	58	1	695	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	627	-0-	-241	-0-	51	1	576	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	850	3	Y	2					2
							2	9									

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

01	434	N	211	-0-	-223	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	4	1	145	3	N	-0-					-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	50	1	973	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	49	1	951	3	N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	47	1	900	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	318	-0-	-426	-0-	15	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	21	1	405	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-	1	1			1
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	-0-					-0-
06	810	N	59	-0-	-751	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	95	1	779	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	82	1	661	3	Y	-0-					3
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	3	Y	-0-					1
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	775	3	Y	-0-					1
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	2					3
							2	9									

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	46	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	42	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	44	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	46	1	1023	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	-0-					-0-
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	58	1	924	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	61	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	59	1	983	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	784	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	-0-					-0-
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	38	1	610	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	119	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	118	1	2782	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2278	-0-	-1380	-0-	101	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	163	1	3335	3	N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	133	1	3093	3	N	-0-					-0-
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	129	1	3109	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

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

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

01	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	1020	-0-	-100	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	66	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	61	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	44	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	43	1	728	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

01	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	102	1	1698	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
02	1708 N	1348	-0-	-360	-0-	71	1	1274	3	Y	3					4
						3	9									
03	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	85	1	1377	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
04	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	81	1	1301	3	Y	2					3
						2	9									
05	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	84	1	1335	3	Y	1					4
						1	9									
06	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	84	1	1263	3	Y	-0-					4

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	82	1	1370	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	3	Y	3					4
						3	9									
03	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	86	1	1402	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
04	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	78	1	1266	3	Y	2					3
						2	9									
05	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	73	1	1154	3	Y	-0-					3
06	1440 N	1120	-0-	-320	-0-	69	1	1050	3	Y	1					4
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	58	1	974	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	51	1	918	3	Y	2					3
							2	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	57	1	925	3	Y	1					2
							1	9									
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	62	1	975	3	Y	1					3
							1	9									
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	62	1	939	3	Y	-0-					3

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	70	1	1144	2	N	-0-	2	1			1
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1026	2	N	1					2
							1	9									
03	1240	N	790	-0-	-450	-0-	44	1	745	2	N	1					3
							1	9									
04	1170	N	762	-0-	-408	-0-	40	1	722	2	N	-0-	2	1			1
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					1
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

01	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	500	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	28	1	447	2	N	-0-					1
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	2	N	-0-					1
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	26	1	473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	2	N	-0-					1
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	19	1	327	2	N	-0-					1

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	127	1	693	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	116	1	623	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	88	1	527	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	127	1	694	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	127	1	690	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	123	1	655	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

01	899 N	827	-0-	-72	-0-	89	1	737	3	Y	1					5
						1	9									
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	74	1	628	3	Y	-0-	4	1			1
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	83	1	705	3	Y	-0-					1
04	810 N	766	-0-	-44	-0-	83	1	683	3	Y	-0-					1
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	66	1	699	3	Y	-0-					1
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	55	1	647	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	-0-					-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	3	N	-0-					-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	93	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1440 N	1056	-0-	-384	-0-	63	1	993	3	N	-0-					-0-
05	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	86	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	80	1	1268	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

01	899 N	886	-0-	-13	-0-	33	1	853	3	N	-0-					-0-
02	784 N	673	-0-	-111	-0-	27	1	646	3	N	-0-					-0-
03	868 N	470	-0-	-398	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
04	870 N	337	-0-	-533	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
05	744 N	353	-0-	-391	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

01	527 N	508	-0-	-19	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-					-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	155	1	529	3	N	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	171	1	574	3	N	-0-					-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	163	1	547	3	N	-0-					-0-
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	168	1	569	3	N	-0-					-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	162	1	541	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

01	1054 N	952	-0-	-102	-0-	195	1	757	3	N	-0-					-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	177	1	709	3	N	-0-					-0-
03	961 N	847	-0-	-114	-0-	192	1	655	3	N	-0-					-0-
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	187	1	616	3	N	-0-					-0-
05	992 N	842	-0-	-150	-0-	192	1	650	3	N	-0-					-0-
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	185	1	612	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

01	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	10	1	183	3	Y	1					1
						1	9									
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	1					1
						1	9									
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	106	1	727	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	95	1	613	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	79	1	612	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	101	1	622	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	103	1	653	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	100	1	611	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	22	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	22	1	266	3	Y	1					1
							1	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	24	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1					1
							1	9									

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

01	372	N	327	-0-	-45	-0-	62	3	265	9	Y	241	174	1			267
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	63	3	234	9	Y	213	166	1			314
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	63	3	163	9	Y	148	172	1			290
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	73	3	207	9	Y	188	329	1			149
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	103	3	191	9	Y	174	174	1			149
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	129	3	168	9	Y	153					302

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

01	992	N	979	-0-	-13	-0-	113	1	864	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	103	1	767	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	84	1	706	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	114	1	857	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	112	1	837	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	790	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	81	1	821	3	Y	3					5
							3	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	Y	6	7	1	2	8	2
							7	9									
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	45	1	714	3	Y	3					5
							3	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	892	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	Y	2					3
							2	9									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	890	3	Y	2					5
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

01	713	N	660	-0-	-53	-0-	38	1	622	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	619	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	300	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1562	-0-	-6	-0-	245	1	1316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1705	N	1183	-0-	-522	-0-	167	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	229	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	266	1	1306	3	N	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	267	1	1128	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

01	5828	X	4387	-0-	-1441	-0-	163	1	4221	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4732	X	4079	-0-	-653	-0-	165	1	3904	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	192	1	4114	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4590	X	4028	-0-	-562	-0-	187	1	3833	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	4526	X	4080	-0-	-446	-0-	169	1	3909	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4380	X	3584	-0-	-796	-0-	142	1	3438	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	812	-0-	-140	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	38	1	348	3	Y	-0-					1
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	45	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	Y	-0-					1
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	52	1	504	3	Y	1					2
							1	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	3	Y	-0-					2
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	308	N	20	-0-	-288	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	2	N	-0-					1
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	1					1
							1	9									
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	16	1	279	2	N	-0-					1

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	470	-0-	-367	-0-	38	1	431	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	699	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	90	1	1075	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	981	3	Y	2	1	8			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	286	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	14	1	275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	224	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

01	992	N	936	-0-	-56	-0-	54	1	881	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	3	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	43	1	806	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	875	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	47	1	888	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	810	N	572	-0-	-238	-0-	29	1	542	3	Y	1					1
							1	9									

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	87	1	648	3	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	81	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	81	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	59	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	85	-0-	-503	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

01	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	22	1	349	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

01	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	165	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	146	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1564	-0-	-730	-0-	117	1	1447	3	N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	1998	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	173	1	2019	3	N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	165	1	1879	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

01	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	219	1	3695	2	Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	233	1	3833	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	255	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4124	-0-	-16	-0-	231	1	3893	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	228	1	3898	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3978	-0-	-372	-0-	224	1	3754	2	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

01	1364	X	850	-0-	-514	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1116	X	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	763	-0-	-317	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	226	-0-	-1262	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	1009	-0-	-431	-0-	1005	3	4	9	N	4	4	8			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	82	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	278	-0-	-198	-0-	74	1	203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	60	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	82	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	80	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	22	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	29	1	348	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	32	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1					1
							1	9									

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	291	1	1370	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	228	1	1222	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	213	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	268	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1083	-0-	-529	-0-	183	1	900	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	980	-0-	-490	-0-	187	1	793	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	89	1	897	3	Y	3					5
							3	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	961	N	602	-0-	-359	-0-	36	1	564	3	Y	2					4
							2	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	64	1	927	3	Y	2					3
							2	9									
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	868	3	Y	2					5
							2	9									

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	84	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	75	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	164	-0-	-208	-0-	61	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	79	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	80	1	91	3	Y	-0-					1
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	77	1	75	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1988	X	1872	-0-	-116	-0-	149	1	1717	3	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									
03	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	152	1	1819	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	2070	X	1947	-0-	-123	-0-	151	1	1793	3	Y	3					4
							3	9									
05	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	160	1	1809	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	160	1	1873	3	Y	3					4
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	73	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	953	-0-	-380	-0-	75	1	878	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	685	-0-	-515	-0-	61	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	703	-0-	-475	-0-	65	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	65	1	641	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	96	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	105	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	106	1	1056	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	124	1	1143	3	Y	2					4
							2	9									
02	1148	N	1120	-0-	-28	-0-	111	1	1006	3	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
03	1240	N	985	-0-	-255	-0-	90	1	894	3	Y	1					2
							1	9									
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	114	1	1109	3	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	114	1	1113	3	Y	1					5
							1	9									
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1058	3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	261	-0-	-855	-0-	19	1	240	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	68	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	799	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	58	1	805	3	N	-0-					-0-
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	55	1	671	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

01	930	N	850	-0-	-80	-0-	63	1	787	3	N	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	53	1	669	3	N	-0-					-0-
03	868	N	719	-0-	-149	-0-	54	1	665	3	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	N	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

01	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	97	1	1695	3	N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	96	1	1621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	73	1	1451	3	N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1693	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	95	1	1573	3	N	-0-					-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1482	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	42	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	43	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	40	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	41	1	950	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	44	1	962	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					1
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	1					1
							1	9									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	102	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	36	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	53	-0-	-277	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	94	1	186	3	Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	199	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	747	3	Y	3					5
							3	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	650	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	36	1	562	3	Y	3					4
							3	9									
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	38	1	623	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	40	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	9	8	8			3
							10	9									

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	379	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1	360	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

01	651	N	18	-0-	-633	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	9	-0-	-439	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	216	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	699	-0-	-421	-0-	185	1	514	3	N	-0-					-0-
03	930	N	661	-0-	-269	-0-	198	1	463	3	N	-0-					-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	196	1	631	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	230	1	1033	3	N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	196	1	444	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	65	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	72	1	1394	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	69	1	1334	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	70	1	1362	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	67	1	1290	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

01	6231	X	4688	-0-	-1543	-0-	174	1	4514	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	3618	-0-	-2010	-0-	147	1	3471	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	4884	-0-	-789	-0-	217	1	4667	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4646	-0-	-844	-0-	217	1	4429	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5108	-0-	-565	-0-	211	1	4897	3	N	-0-					-0-
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	189	1	4563	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

01	961	X	699	-0-	-262	-0-	63	1	633	3	Y	3					4
							3	9									
02	868	X	634	-0-	-234	-0-	55	1	577	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	961	X	566	-0-	-395	-0-	34	1	529	3	Y	3					4
							3	9									
04	720	X	680	-0-	-40	-0-	39	1	639	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	713	X	442	-0-	-271	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					1
*06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	139	1	620	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	121	1	642	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	127	1	1064	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	163	1	1026	3	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	153	1	830	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	865	-0-	-305	-0-	141	1	724	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	22	1	431	3	Y	5	2	1	2	8	3
							6	9									
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	26	1	479	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	27	1	514	3	Y	6	3	1	3	8	3
							7	9									
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	31	1	568	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	29	1	550	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	29	1	505	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	84	1	790	3	N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	80	1	733	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	75	1	779	3	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	87	1	842	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	87	1	834	3	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	80	1	751	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	134	1	265	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	139	1	288	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	143	1	290	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	130	1	278	3	N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	122	1	251	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

01	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

01	589	N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
03	651	N	417	-0-	-234	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	3	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	115	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	114	1	1025	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	115	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	109	1	1015	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	109	1	258	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	82	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	110	1	300	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	114	1	309	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	111	1	291	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

01	868	N	809	-0-	-59	-0-	33	1	776	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	3	N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	33	1	781	3	N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	31	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	32	1	742	3	N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	3	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	3	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	93	1	1281	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	90	1	1189	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	199	1	1843	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	186	1	1737	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	1559	3	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	205	1	1871	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	193	1	1654	3	N	-0-					-0-
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	178	1	1544	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

01	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	27	1	476	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	744	N	455	-0-	-289	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
04	690	N	547	-0-	-143	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	127	1	2297	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	58	1	1028	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	149	1	2619	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	3	N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	1329	-0-	-1341	-0-	72	1	1257	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	63	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	62	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	63	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	67	1	1084	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

01	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

01	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	85	-0-	-223	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					1
03	372	N	141	-0-	-231	-0-	8	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	201	-0-	-219	-0-	10	1	190	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	201	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	9	1	136	2	Y	1					1
							1	9									

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

01	620	N	438	-0-	-182	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					3
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	51	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	42	1	488	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	34	1	665	3	N	-0-					-0-
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	36	1	692	3	N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

01	620	N	408	-0-	-212	-0-	19	1	388	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	448	N	19	-0-	-429	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			2
03	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	1					1
							1	9									
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

01	7533	X	6393	-0-	-1140	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6004	-0-	-464	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	6505	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6163	-0-	-467	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5872	-0-	-548	-0-	5872	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	47	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	52	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	49	1	1172	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	32	1	584	3	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

01	4681	X	2708	-0-	-1973	-0-	142	1	2566	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3424	-0-	-804	-0-	182	1	3242	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	178	1	3122	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	2858	-0-	-982	-0-	165	1	2693	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2893	-0-	-889	-0-	168	1	2725	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	167	1	2929	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

01	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2930	-0-	-150	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

01	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	105	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1221	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	103	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	117	1	1206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	107	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	116	1	1148	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

01	868	N	830	-0-	-38	-0-	34	1	796	3	N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	26	1	630	3	N	-0-					-0-
03	930	N	678	-0-	-252	-0-	27	1	651	3	N	-0-					-0-
04	810	N	612	-0-	-198	-0-	25	1	587	3	N	-0-					-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	26	1	604	3	N	-0-					-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	49	1	804	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	45	1	713	2	Y	1					2
							1	9									
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					2
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	43	1	776	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					1
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					1

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	3	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	54	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	894	-0-	-377	-0-	37	1	857	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	46	1	1120	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

01	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	130	1	1199	3	N	3					5
							3	9									
02	1344	N	1338	-0-	-6	-0-	133	1	1203	3	N	2	5	1			2
							2	9									
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	108	1	1069	3	N	-0-					2
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	136	1	1327	3	N	3					5
							3	9									
05	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	132	1	1282	3	N	1					6
							1	9									
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	132	1	1156	3	N	-0-					6

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	60	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	49	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	60	1	1335	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	42	1	748	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	3	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	45	1	743	3	N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	47	1	769	3	N	-0-					-0-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	18	1	321	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	850	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	154	1	2781	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	1805	-0-	-1275	-0-	96	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2168	-0-	-1211	-0-	117	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	189	1	3084	3	N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	181	1	2947	3	N	-0-					-0-
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	168	1	2943	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	52	1	599	3	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	52	1	614	3	Y	1					1
							1	9									
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	54	1	613	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	79	1	1859	3	N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1703	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	76	1	1800	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	65	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	55	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	79	1	1746	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

01	713	N	668	-0-	-45	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	32	1	573	3	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	34	1	603	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	29	1	505	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

01	868	N	783	-0-	-85	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
02	784	N	340	-0-	-444	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	32	1	782	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	64	1	1147	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	58	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	62	1	1084	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	62	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	63	1	1025	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	58	1	1022	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

01	992	N	838	-0-	-154	-0-	54	1	780	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	336	N	146	-0-	-190	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					4
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
04	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	147	1	498	3	Y	1					2
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	110	1	431	3	Y	-0-					1
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	139	1	480	3	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	144	1	493	3	Y	1					3
							1	9									
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	142	1	454	3	Y	-0-					3

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	50	1	566	3	N	2					174
							2	9									
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	43	1	489	3	N	-0-					174
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	33	1	399	3	N	11					185
							12	9									
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	38	1	446	3	N	6					191
							7	9									
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	40	1	453	3	N	-0-	178	1			13
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	N	5					18
							6	9									

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	190	1	3106	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
02	3248	X	2864	-0-	-384	-0-	169	1	2693	2	Y	2					6
							2	9									
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	169	1	2890	2	Y	2					8
							2	9									
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	161	1	2912	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
05	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	163	1	2952	2	Y	1					4
							1	9									
06	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	170	1	2879	2	Y	1					5
							1	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1415	-0-	-565	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	498	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	91	1	1376	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	78	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	84	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	76	1	1198	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	75	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	73	1	1161	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

01	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

01	558	N	178	-0-	-380	-0-	15	1	163	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	Y	1					1
							1	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	607	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	79	1	889	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	62	1	712	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	992	N	824	-0-	-168	-0-	63	1	759	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	62	1	737	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	67	1	762	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	63	1	738	3	Y	1					2
							1	9									

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	57	1	680	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	Y	1					2
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	Y	2					2
							2	9									

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

01	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	442	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	32	1	370	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	31	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	29	1	340	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	33	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	30	1	347	3	Y	1					1
							1	9									

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

01	558	N	546	-0-	-12	-0-	45	1	500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	196	-0-	-252	-0-	15	1	175	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	397	-0-	-143	-0-	31	1	365	3	Y	1					1
							1	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	1					1
							1	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

01	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3	N	-0-		-0-
02	2436	X	2205	-0-	-231	-0-	2205	3	N	-0-		-0-
03	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	3	N	-0-		-0-
04	2550	X	2317	-0-	-233	-0-	2317	3	N	-0-		-0-
05	2573	X	2353	-0-	-220	-0-	2353	3	N	-0-		-0-
06	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	2252	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
02	560 N	543	-0-	-17	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

01	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	270 N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	69	1	1045	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	55	1	823	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	899	-0-	-217	-0-	57	1	842	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	759	-0-	-321	-0-	46	1	713	3	N	-0-					-0-
05	961 N	714	-0-	-247	-0-	42	1	672	3	N	-0-					-0-
06	870 N	641	-0-	-229	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-	69	1	1409	3	Y	4	5	1			10
						4	9									
02	1568 X	1555	-0-	-13	-0-	72	1	1479	3	Y	4	4	1			10
						4	9									
03	1705 X	1644	-0-	-61	-0-	81	1	1550	3	Y	12	13	1			9
						13	9									
04	1620 X	1468	-0-	-152	-0-	69	1	1387	3	Y	11	13	1			7
						12	9									
05	1736 X	1672	-0-	-64	-0-	75	1	1584	3	Y	12	8	1			11
						13	9									
06	1680 X	1610	-0-	-70	-0-	72	1	1525	3	Y	12	13	1			10
						13	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	120	1	1823	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-	108	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	116	1	1711	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	105	1	1642	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	95	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	94	1	1486	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	119	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1738	-0-	-54	-0-	109	1	1629	3	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	110	1	1721	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	106	1	1697	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	98	1	1550	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

01	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	118	1	1784	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1715	-0-	-77	-0-	108	1	1607	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	115	1	1704	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	101	1	1583	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	103	1	1645	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	99	1	1572	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

01	1302	N	841	-0-	-461	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	72	1	1078	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	73	1	1167	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	70	1	1099	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

01	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1172	-0-	-116	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

01	992	N	788	-0-	-204	-0-	49	1	739	3	N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	55	1	814	3	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	832	3	N	-0-					-0-
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	52	1	829	3	N	-0-					-0-
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	798	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	26	1	623	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

01	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	68	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	1004	-0-	-4	-0-	63	1	941	3	N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	82	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	1136	-0-	-104	-0-	67	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1260	X	1075	-0-	-185	-0-	64	1	1011	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

01	341	N	193	-0-	-148	-0-	68	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	33	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					15
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	14	1	156	3	N	-0-					15
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	3	N	-0-					15
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-					15
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	N	-0-					15
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-					15

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	810	N	573	-0-	-237	-0-	27	1	540	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	556	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	16	1	351	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	39	1	433	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	30	1	349	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	775	N	490	-0-	-285	-0-	38	1	450	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	540	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	25	1	299	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	198	1	5140	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	1751	-0-	-3681	-0-	71	1	1680	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	3151	-0-	-1778	-0-	140	1	3011	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	2124	-0-	-3036	-0-	99	1	2025	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	2977	-0-	-2355	-0-	123	1	2854	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4373	-0-	-787	-0-	174	1	4199	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	217	1	5623	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4686	-0-	-718	-0-	190	1	4496	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	222	1	4772	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5028	-0-	-642	-0-	234	1	4794	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5543	-0-	-285	-0-	229	1	5314	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5186	-0-	-454	-0-	206	1	4980	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
03	217	N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	239	1	3004	3	N	-0-			-0-
02	2968 X	2797	-0-	-171	-0-	205	1	2592	3	N	-0-			-0-
03	3286 X	2286	-0-	-1000	-0-	171	1	2115	3	N	-0-			-0-
04	3180 X	3157	-0-	-23	-0-	241	1	2916	3	N	-0-			-0-
05	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	245	1	2864	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	241	1	2748	3	N	-0-			-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

01	4588 X	3941	-0-	-647	-0-	691	1	3250	3	N	-0-			-0-
02	4144 X	3614	-0-	-530	-0-	568	1	3046	3	N	-0-			-0-
03	4588 X	3278	-0-	-1310	-0-	463	1	2815	3	N	-0-			-0-
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	686	1	3700	3	N	-0-			-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	692	1	3395	3	N	-0-			-0-
06	3870 X	3752	-0-	-118	-0-	717	1	3035	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

01	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	47	1	1231	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	46	1	1092	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	53	1	1148	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	54	1	1111	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	47	1	1079	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	42	1	1014	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	251	1	848	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	229	1	899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	210	1	968	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	264	1	1055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	281	1	1032	3	N	-0-					-0-
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	285	1	918	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	73	1	1882	3	N	-0-					-0-
02	2016	X	1754	-0-	-262	-0-	71	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	1953	X	1842	-0-	-111	-0-	82	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	1890	X	1681	-0-	-209	-0-	78	1	1603	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1568	-0-	-385	-0-	65	1	1503	3	N	-0-					-0-
*06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	76	1	1834	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4336	-0-	-438	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3842	-0-	-330	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4196	-0-	-423	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3978	-0-	-402	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4071	-0-	-331	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3884	-0-	-316	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	115	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	85	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	95	1	1317	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	115	-0-	-1032	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
02	560	N	279	-0-	-281	-0-	31	1	248	3	N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	228	1	1780	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	253	1	1351	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	217	1	652	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	433	-0-	-1487	-0-	184	1	249	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	22	1	386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	189	1	889	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	814	-0-	-390	-0-	128	1	686	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	96	1	584	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	135	1	730	3	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	163	1	798	3	N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	133	1	564	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	167	1	2096	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1930	-0-	-226	-0-	142	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	N	1468	-0-	-857	-0-	110	1	1358	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	160	1	1944	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	163	1	1911	3	N	-0-					-0-
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	164	1	1864	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
02	1484	N	692	-0-	-792	-0-	37	1	654	3	Y	1					5
							1	9									
03	1457	N	382	-0-	-1075	-0-	19	1	363	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	1350	N	997	-0-	-353	-0-	54	1	942	3	Y	1					1
							1	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	3	Y	-0-					1
*06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	3	Y	4					5
							4	9									

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	34	1	870	3	N	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	31	1	725	3	N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	38	1	811	3	N	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	33	1	760	3	N	-0-					-0-
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	29	1	710	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	105	1	1181	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1624	N	1452	-0-	-172	-0-	116	1	1333	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	107	1	1287	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	113	1	1342	3	Y	2					3
							2	9									
05	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	118	1	1335	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	3	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	717	-0-	-120	-0-	59	1	657	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	50	1	573	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	35	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	47	1	555	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	52	1	587	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

01	403	N	319	-0-	-84	-0-	92	1	227	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	84	1	170	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	66	1	180	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	90	1	222	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	92	1	161	3	N	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	51	1	106	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	81	1	2111	3	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	80	1	1900	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	95	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1738	-0-	-392	-0-	81	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	87	1	2014	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1915	-0-	-155	-0-	76	1	1839	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2073	-0-	-419	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2453	-0-	-217	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

01	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	812	N	560	-0-	-252	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

01	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

01	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	588	N	50	-0-	-538	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
03	1110		-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3389	-0-	-1013	-0-	157	1	3221	3	Y	10	10	1			22
							11	9									
02	3696	X	3460	-0-	-236	-0-	160	1	3289	3	Y	10	9	1			23
							11	9									
03	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	186	1	3553	3	Y	26	29	1			20
							29	9									
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	161	1	3246	3	Y	27	30	1			17
							30	9									
05	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	151	1	3187	3	Y	23	18	1			22
							25	9									
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	149	1	3167	3	Y	26	27	1			21
							29	9									

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	141	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	118	1	1489	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1953	N	1133	-0-	-820	-0-	85	1	1046	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	143	1	1737	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	141	1	1655	3	N	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	38	1	986	3	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	3	N	-0-					-0-
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	44	1	896	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	39	1	912	3	N	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	37	1	894	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	20	1	473	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	103	1	1317	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	671	-0-	-709	-0-	48	1	623	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	764	-0-	-662	-0-	51	1	713	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	473	-0-	-877	-0-	36	1	437	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

01	589	N	439	-0-	-150	-0-	115	1	322	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	312	3	Y	-0-					2
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	101	1	452	3	Y	1					3
							1	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	150	1	551	3	Y	-0-					3
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	137	1	414	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	123	1	326	3	Y	1					2
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	67	1	861	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	67	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	64	1	891	3	N	-0-					-0-
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	62	1	763	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					4
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	3	8	9	Y	7	7	8			4
03	1395	N	533	-0-	-862	-0-	533	3			Y	-0-					4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					4
05	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1391	3			Y	-0-					4
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					3

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	17	1	406	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	71	1	905	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	67	1	864	3	N	-0-					-0-
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	64	1	819	3	N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	62	1	860	3	N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	63	1	776	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	131	1	1653	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	115	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	108	1	1330	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	128	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	133	1	1562	3	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	131	1	1489	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	175	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	139	2	Y	1					1
							1	9									

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	58	1	734	3	N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	53	1	665	3	N	-0-					-0-
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	42	1	525	3	N	-0-					-0-
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	47	1	564	3	N	-0-					-0-
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	50	1	585	3	N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	535	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	121	1	1354	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	101	1	1163	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-	75	1	906	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	86	1	1018	3	Y	1					2
							1	9									
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	100	1	1134	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	257	1	4428	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	4536	X	3784	-0-	-752	-0-	205	1	3527	3	N	47	47	8			-0-
							52	9									
03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	245	1	4188	3	N	29	29	8			-0-
							32	9									
04	4620	X	4210	-0-	-410	-0-	249	1	3961	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	252	1	3839	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4178	-0-	-382	-0-	247	1	3931	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	246	1	4234	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3698	-0-	-782	-0-	203	1	3484	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	219	1	3739	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	232	1	3692	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	249	1	3797	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3947	-0-	-403	-0-	234	1	3713	3	N	-0-					-0-

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

01	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	159	1	1994	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	141	1	1785	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2170	N	1685	-0-	-485	-0-	126	1	1557	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	161	1	1949	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	168	1	1963	3	N	-0-					-0-
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	160	1	1825	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	499	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	504	1	2662	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	544	1	3027	2	N	-0-					-0-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	473	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	247	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	182	1	2824	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

01	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	137	1	1726	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	118	1	1488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1953	N	1339	-0-	-614	-0-	100	1	1239	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	130	1	1578	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	132	1	1539	3	N	-0-					-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	125	1	1427	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	103	1	1321	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	97	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	110	1	1414	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	95	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	99	1	1214	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

01	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

01	124	N	66	-0-	-58	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	1	65	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	614	3	Y	3					4
							3	9									
02	672	N	382	-0-	-290	-0-	33	1	348	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	589	N	237	-0-	-352	-0-	14	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	32	1	520	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	5	1	76	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	83	1	831	3	Y	3					5
							3	9									
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	74	1	770	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	961	N	764	-0-	-197	-0-	45	1	716	3	Y	3					5
							3	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	870	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	59	1	844	3	Y	2					3
							2	9									
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	Y	1					4
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	54	1	925	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	925	-0-	-245	-0-	55	1	870	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	57	1	876	3	N	-0-					-0-
06	960	N	626	-0-	-334	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

01	372	N	179	-0-	-193	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	1					2
							1	9									

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

01	806	N	802	-0-	-4	-0-	72	1	727	3	Y	3					4
							3	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	Y	7	6	1	4	8	1
							8	9									
03	744	N	574	-0-	-170	-0-	34	1	537	3	Y	3					4
							3	9									
04	780	N	670	-0-	-110	-0-	38	1	630	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	39	1	556	3	Y	1					2
							1	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	Y	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	22	1	439	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	21	1	444	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	374	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

01	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3345	-0-	-351	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3490	-0-	-350	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	840	N	557	-0-	-283	-0-	34	1	520	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	837	N	620	-0-	-217	-0-	38	1	579	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	52	1	756	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1764	3	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	80	1	1606	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
05	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	81	1	1714	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	78	1	1659	3	Y	13	14	1			11
							14	9									

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	34	1	359	3	N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	N	-0-					-0-
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
03	310	X	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
04	300	X	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
05	310	X	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
*06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	157	1	3218	3	N	12					122
							13	9									
02	3612	X	2931	-0-	-681	-0-	133	1	2740	3	N	53					175
							58	9									
*03	4123	X	1758	-0-	-2365	-0-	87	1	1665	3	N	5					180
							6	9									
*04	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	174	1	3499	3	N	-0-	107	5			73
*05	4123	X	3254	-0-	-869	-0-	147	1	3107	3	N	-0-					73
*06	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	138	1	2936	3	N	15					88
							17	9									

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

01	5921	X	4497	-0-	-1424	-0-	208	1	4259	3	Y	27					160
							30	9									
02	5348	X	3713	-0-	-1635	-0-	171	1	3511	3	Y	28					188
							31	9									
03	5456	X	5448	-0-	-8	-0-	270	1	5163	3	Y	14					202
							15	9									
04	5190	X	4793	-0-	-397	-0-	225	1	4532	3	Y	33					235
							36	9									
05	4774	X	4358	-0-	-416	-0-	196	1	4145	3	Y	15					250
							17	9									
06	5280	X	4099	-0-	-1181	-0-	181	1	3852	3	Y	60	175	1			135
							66	9									

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

01	3503	X	2618	-0-	-885	-0-	391	1	2191	3	Y	33	4	8			118
							36	9									
02	3164	X	2683	-0-	-481	-0-	376	1	2278	3	Y	26					144
							29	9									
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	446	1	2923	3	Y	17					161
							19	9									
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	428	1	2892	3	Y	49	44	8			166
							54	9									
*05	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	413	1	2527	3	Y	-0-					166
*06	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	395	1	2349	3	Y	28	20	8			174
							31	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1043	-0-	-49	-0-	55	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	61	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	56	1	973	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1					1
							1	9									
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	64	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	57	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	62	1	1257	3	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1363	3	N	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

01	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	102	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	758	-0-	-606	-0-	55	1	703	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	752	-0-	-598	-0-	54	1	698	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	854	-0-	-448	-0-	57	1	797	3	N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	713	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	3	N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	49	1	687	3	N	-0-					-0-
06	810	N	605	-0-	-205	-0-	46	1	559	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	93	1	2422	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2348	-0-	-88	-0-	95	1	2253	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	109	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	114	1	2336	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	96	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2202	-0-	-318	-0-	88	1	2114	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	151	1	3911	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3375	-0-	-657	-0-	137	1	3238	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	174	1	3732	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	171	1	3492	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	151	1	3502	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3653	-0-	-277	-0-	145	1	3506	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	54	1	1106	3	Y	13					141
							14	9									
*02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	51	1	1045	3	Y	3					144
							3	9									
*03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	60	1	1147	3	Y	-0-					144
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	3	Y	-0-					144
*05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	53	1	1126	3	Y	-0-					144
*06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-					144

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	58	1	738	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	41	1	519	3	N	-0-					-0-
03	837	N	695	-0-	-142	-0-	50	1	645	3	N	-0-					-0-
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	55	1	711	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	115	1	1479	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	110	1	1415	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	100	1	1287	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	101	1	1409	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	105	1	1278	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	22	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	48	1	609	3	N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	3	N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	58	1	740	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	3	N	-0-					-0-
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1879	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	133	1	1715	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	138	1	1777	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	130	1	1809	3	N	-0-					-0-
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	136	1	1666	3	N	-0-					-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	868	X	595	-0-	-273	-0-	28	1	565	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	961	X	605	-0-	-356	-0-	30	1	572	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	930	X	561	-0-	-369	-0-	26	1	529	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	775	X	529	-0-	-246	-0-	24	1	501	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	690	X	522	-0-	-168	-0-	23	1	496	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					1
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	5	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	2					2
							2	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	107	1	1372	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	100	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	101	1	1295	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	95	1	1225	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	96	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	99	1	1213	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1027	3	Y	5					6
							6	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	Y	4					6
							4	9									
04	1110	N	811	-0-	-299	-0-	46	1	763	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	55	1	784	3	Y	1					2
							1	9									
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	2					4
							2	9									

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	10839	-0-	-2677	-0-	1901	1	8938	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	9527	-0-	-1841	-0-	1496	1	8031	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	7793	-0-	-4359	-0-	1101	1	6692	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10277	-0-	-613	-0-	1608	1	8669	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	10037	-0-	-813	-0-	1700	1	8337	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	9250	-0-	-1250	-0-	1768	1	7482	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	697	-0-	-171	-0-	122	1	575	3	N	-0-					-0-
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	92	1	491	3	N	-0-					-0-
03	806	N	575	-0-	-231	-0-	81	1	494	3	N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	130	1	698	3	N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	121	1	591	3	N	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	93	1	393	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	45	1	926	3	Y	3					120
							3	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	Y	5					125
							6	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	3	Y	-0-					125
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	Y	18					143
							20	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	926	3	Y	2					145
							2	9									
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	15					160
							17	9									

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

01	10199	X	7710	-0-	-2489	-0-	422	1	7282	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	9212	X	6685	-0-	-2527	-0-	366	1	6301	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
03	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	418	1	7152	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	8040	X	7455	-0-	-585	-0-	440	1	6993	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
05	8308	X	6931	-0-	-1377	-0-	426	1	6498	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	7470	X	6558	-0-	-912	-0-	388	1	6161	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

01	52235	X	42620	-0-	-9615	-0-	2337	1	40283	3	N	-0-					-0-
02	44184	X	36615	-0-	-7569	-0-	2012	1	34603	3	N	-0-					-0-
03	47058	X	39427	-0-	-7631	-0-	2177	1	37250	3	N	-0-					-0-
04	43980	X	37316	-0-	-6664	-0-	2204	1	35059	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
05	43369	X	37918	-0-	-5451	-0-	2332	1	35564	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
06	41250	X	35240	-0-	-6010	-0-	2084	1	33126	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

01	0	W	2407	-0-	2407	2407	159	1	2212	3	N	33	61	1	3	8	10
							36	9									
02	0	W	2035	-0-	2035	4442	144	1	1862	3	N	26	2	8			34
							29	9									
03	0	W	1507	-0-	1507	5949	104	1	1381	3	N	20	29	1			25
							22	9									
04	0	W	1496	-0-	1496	7445	116	1	1360	3	N	18	27	1			16
							20	9									
05	3000	N	1938	-0-	-1062	6383	145	1	1767	3	N	24	4	8			36
							26	9									
*06	3000	N	2030	-0-	-970	5413	154	1	1847	3	N	26	27	1	6	8	29
							29	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1046	-0-	-2054	28061	60	1	986	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	905	-0-	-1895	26166	54	1	851	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	991	-0-	-2109	24057	55	1	936	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1032	-0-	-1968	22089	56	1	973	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3100	N	1015	-0-	-2085	20004	61	1	954	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	961	-0-	-2039	17965	58	1	903	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	64	1	641	3	Y	3					4
							3	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	613	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	713	N	506	-0-	-207	-0-	30	1	474	3	Y	2					3
							2	9									
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	39	1	634	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	44	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	1					3
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	75	1	1508	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
02	1428	N	1392	-0-	-36	-0-	68	1	1313	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	62	1	1189	3	Y	10	5	1	4	8	7
							11	9									
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	77	1	1427	3	Y	14	12	1	1	8	8
							15	9									
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	74	1	1375	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	58	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1276	-0-	-12	-0-	51	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	56	1	1334	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	53	1	1239	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	54	1	1232	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	870	-0-	-480	-0-	38	1	832	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2528	-0-	2528	2528	206	1	2316	3	N	5	5	1			5
							6	9									
02	0	W	2291	-0-	2291	4819	183	1	2102	3	N	5	6	1			4
							6	9									
03	0	W	2206	-0-	2206	7025	169	1	2034	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	0	W	2370	-0-	2370	9395	184	1	2183	3	N	3					5
							3	9									
05	11751	X	2356	-0-	-9395	-0-	191	1	2163	3	N	2	6	1			1
							2	9									
06	2460	X	1979	-0-	-481	-0-	155	1	1821	3	N	3					4
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	555	-0-	-847	-0-	34	1	518	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	30	1	452	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	266	-0-	-292	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	33	1	474	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	32	1	456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1334	-0-	-1766	9318	74	1	1254	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	2800	N	1025	-0-	-1775	7543	55	1	969	3	N	1					5
							1	9									
03	3100	N	731	-0-	-2369	5174	36	1	694	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	3000	N	735	-0-	-2265	2909	40	1	693	3	N	2	2	8			1
							2	9									
05	3100	N	831	-0-	-2269	640	44	1	787	3	N	-0-					1
*06	1612	N	972	-0-	-640	-0-	51	1	918	3	N	3					4
							3	9									

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	841	-0-	-167	-0-	46	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	46	1	786	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	700	-0-	-320	-0-	41	1	659	3	N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	55	1	838	3	N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

01	3100	N	1338	-0-	-1762	4823	166	1	1169	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	2800	N	1222	-0-	-1578	3245	153	1	1060	3	Y	8	3	1	4	8	4
							9	9									
03	3100	N	1062	-0-	-2038	1207	122	1	936	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	2414	N	1207	-0-	-1207	-0-	160	1	1043	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	159	1	1018	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	153	1	944	3	Y	6	3	1	2	8	1
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

01	4588	X	3045	-0-	-1543	-0-	167	1	2878	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	2853	-0-	-1291	-0-	157	1	2696	3	N	-0-					-0-
03	0	W	2490	-0-	2490	2490	138	1	2352	3	N	-0-					-0-
04	0	W	2775	-0-	2775	5265	164	1	2611	3	N	-0-					-0-
05	0	W	3879	-0-	3879	9144	239	1	3640	3	N	-0-					-0-
*06	12217	X	3073	-0-	-9144	-0-	182	1	2891	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	62	1	1272	3	N	6					103
							7	9									
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	54	1	1104	3	N	10					113
							11	9									
03	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	67	1	1275	3	N	9					122
							10	9									
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	60	1	1218	3	N	6					128
							7	9									
05	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	49	1	1030	3	N	5					133
							6	9									
06	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	46	1	982	3	N	3					136
							3	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	178	1	1648	3	Y	4					6
							4	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	160	1	1446	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	113	1	1119	3	Y	1					3
							1	9									
04	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	142	1	1382	3	Y	3					6
							3	9									
05	1767	N	1415	-0-	-352	-0-	132	1	1282	3	Y	1					7
							1	9									
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	132	1	1151	3	Y	-0-					6

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-		-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	105	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	100	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1175	-0-	-475	-0-	70	1	1105	3	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	111	1	1777	3	N	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	96	1	1512	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	137	1	2069	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	127	1	1892	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	138	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	128	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	120	1	1928	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	122	1	1930	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	86	1	1309	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	78	1	1169	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	87	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	78	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	78	1	1242	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	74	1	1175	3	N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	3	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	49	1	1045	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	47	1	999	3	Y	5					5
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	791	-0-	-108	-0-	37	1	754	3	N	-0-					193
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	33	1	671	3	N	2					195
							2	9									
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	43	1	830	3	N	13	156	1			52
							14	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	N	8					60
							9	9									
05	600	N	652	-0-	52	52	29	1	620	3	N	3					63
							3	9									
06	870	N	581	-0-	-289	-0-	25	1	534	3	N	20					83
							22	9									

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

01	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*05	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
*06	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	61	1	1024	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	52	1	937	3	Y	2					3
							2	9									
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	63	1	1025	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	58	1	931	3	Y	1					2
							1	9									
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	57	1	902	3	Y	1					3
							1	9									
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	62	1	937	3	Y	-0-					3

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

01	837	N	725	-0-	-112	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
02	812	N	571	-0-	-241	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
*03	713	N	606	-0-	-107	-0-	33	1	573	3	N	-0-					-0-
*04	690	N	564	-0-	-126	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
*05	620	N	516	-0-	-104	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
*06	600	N	515	-0-	-85	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	3	N	-0-					-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	3	N	-0-					-0-
04	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	148	1	2351	3	N	-0-					-0-
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	133	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2010 X	1743	-0-	-267	-0-	103	1	1640	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 57 2 WELL #: 3 RRCID -> 262673 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7272 - 7454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2014 - PLUGGED 02/21/14

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

01	992 N	960	-0-	-32	-0-	53	1	907	3	N	-0-					-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	46	1	796	3	N	-0-					-0-
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	50	1	856	3	N	-0-					-0-
04	930 N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
05	930 N	776	-0-	-154	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

01	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	53	1	1090	3	N	-0-					41
02	1064 N	1001	-0-	-63	-0-	46	1	955	3	N	-0-					41
03	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	57	1	1096	3	N	-0-					41
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	3	N	-0-					41
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	-0-					41
*06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	18					59
						20	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

01	961 N	896	-0-	-65	-0-	42	1	854	3	N	-0-					-0-
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	44	1	842	3	N	-0-					-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	40	1	812	3	N	-0-					-0-
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	37	1	798	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	49	1	881	3	N	-0-					-0-
02	952 N	815	-0-	-137	-0-	43	1	772	3	N	-0-					-0-
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	47	1	819	3	N	-0-					-0-
04	900 N	804	-0-	-96	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
05	899 N	808	-0-	-91	-0-	47	1	761	3	N	-0-					-0-
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	43	1	749	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	96	1	1342	3	N	18	38	1			6
							20	9									
02	1596	N	582	-0-	-1014	-0-	41	1	533	3	N	7					13
							8	9									
03	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	89	1	1183	3	N	17	11	1			19
							19	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	135	1	1574	3	N	20	21	1			18
							22	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	115	1	1407	3	N	16					34
							18	9									
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	3	N	14	25	1			23
							15	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

01	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	122	1	2100	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	1873	-0-	-591	-0-	103	1	1770	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	1979	-0-	-594	-0-	109	1	1870	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	109	1	1734	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	1822	-0-	-441	-0-	112	1	1710	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	1565	-0-	-595	-0-	93	1	1472	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

01	403	N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-					2
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					2
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					2
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					2
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-					2

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	107	1	1844	3	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	100	1	1711	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	100	1	1588	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	90	1	1434	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	3	N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	49	1	780	3	N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	52	1	786	3	N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	21	1	440	3	N	2					2
							2	9									

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3432	-0-	-722	-0-	180	1	3252	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2868	-0-	-856	-0-	152	1	2716	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3085	-0-	-1038	-0-	166	1	2919	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3381	-0-	-459	-0-	195	1	3186	3	N	-0-					-0-
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	264	1	4295	3	N	-0-					-0-
*06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	187	1	3278	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	260	1	4687	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4429	-0-	-583	-0-	235	1	4194	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4179	-0-	-1370	-0-	225	1	3954	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	3819	-0-	-1461	-0-	220	1	3599	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3633	-0-	-1327	-0-	210	1	3423	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3512	-0-	-1288	-0-	190	1	3322	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	41	1	832	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	36	1	743	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	35	1	714	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	32	1	682	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	780	N	451	-0-	-329	-0-	20	1	428	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	133	1	2721	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
02	2828	X	2273	-0-	-555	-0-	105	1	2160	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
03	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	125	1	2389	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	109	1	2191	3	Y	17	20	1			11
							19	9									
05	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	106	1	2252	3	Y	17	12	1			16
							19	9									
06	2760	X	2237	-0-	-523	-0-	99	1	2119	3	Y	17	19	1			14
							19	9									

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

01	3844	X	2950	-0-	-894	-0-	190	1	2745	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
02	3472	X	2638	-0-	-834	-0-	216	1	2420	3	Y	2					15
							2	9									
03	3627	X	1965	-0-	-1662	-0-	163	1	1801	3	Y	1					16
							1	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	331	1	3049	3	Y	3					19
							3	9									
05	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	281	1	2617	3	Y	7	20	1			6
							8	9									
06	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	245	1	2391	3	Y	7					13
							8	9									

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

01	2015	N	1602	-0-	-413	-0-	107	1	1495	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1708	-0-	-112	-0-	122	1	1584	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	123	1	1638	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	131	1	1537	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1891	N	1292	-0-	-599	-0-	98	1	1194	3	N	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	140	1	1676	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

01	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	77	1	1996	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1667	-0-	-181	-0-	68	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	90	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	78	1	1801	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	71	1	1713	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	237	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	207	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	107	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	78	1	1208	2	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

01	10819	X	9370	-0-	-1449	-0-	526	1	8801	2	N	39	191	1			98
							43	9									
02	9772	X	8306	-0-	-1466	-0-	452	1	7815	2	N	35					133
							39	9									
03	10447	X	8906	-0-	-1541	-0-	484	1	8387	2	N	32					165
							35	9									
04	9810	X	8484	-0-	-1326	-0-	437	1	8030	2	N	15					180
							17	9									
05	9672	X	8440	-0-	-1232	-0-	439	1	7968	2	N	30					210
							33	9									
06	9060	X	7982	-0-	-1078	-0-	512	1	7439	2	N	28					238
							31	9									

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

01	403	N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

01	1147	N	551	-0-	-596	-0-	22	1	529	3	N	-0-					-0-
02	840	N	447	-0-	-393	-0-	18	1	427	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
04	540	N	251	-0-	-289	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
05	496	N	185	-0-	-311	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6157	-0-	-1655	-0-	1166	1	4853	3	N	125	160	1			217
							138	9									
02	7056	X	5947	-0-	-1109	-0-	1112	1	4694	3	N	128					345
							141	9									
03	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	1243	1	5240	3	N	92	165	1			272
							101	9									
04	7170	X	6677	-0-	-493	-0-	1218	1	5293	3	N	151	188	1			235
							166	9									
05	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	1189	1	5273	3	N	127	170	1			192
							140	9									
*06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	1201	1	5191	3	N	166					358
							183	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

01	257522	X	2743	-0-	-254779	-0-	150	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2353	-0-	-811	-0-	129	1	2224	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	155	1	2646	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2557	-0-	-533	-0-	151	1	2406	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	156	1	2385	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2365	-0-	-335	-0-	140	1	2225	3	N	-0-					-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 266674 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4281 - 4314

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	22	1	449	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	22	1	422	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	15	1	315	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	292	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	303	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

01	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	47	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	54	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	45	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	947	-0-	-253	-0-	38	1	909	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	109	1	2815	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	100	1	2371	3	N	-0-					-0-
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	97	1	2091	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1758	-0-	-1062	-0-	82	1	1676	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	73	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	1526	-0-	-1294	-0-	61	1	1465	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

01	930	N	879	-0-	-51	-0-	46	1	833	3	N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	46	1	759	3	N	-0-					-0-
05	899	N	820	-0-	-79	-0-	48	1	772	3	N	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

01	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	50	1	1021	3	N	-0-					71
02	1148	N	952	-0-	-196	-0-	44	1	908	3	N	-0-					71
03	0	W	1071	-0-	1071	1071	53	1	1018	3	N	-0-					71
04	0	W	1084	-0-	1084	2155	49	1	991	3	N	40					111
							44	9									
05	0	W	1205	-0-	1205	3360	51	1	1088	3	N	60					171
							66	9									
06	0	W	1098	-0-	1098	4458	48	1	1017	3	N	30	169	1			32
							33	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1559	-0-	-301	-0-	143	1	1296	2	N	29					152
							88	3	32	9							
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	N	-0-					152
							47	3									
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	157	1	1339	2	N	41					193
							57	3	45	9							
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	150	1	1202	2	N	30					223
							42	3	33	9							
05	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	144	1	1162	2	N	40	179	1			84
							34	3	44	9							
06	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	138	1	1168	2	N	44					128
							14	3	48	9							

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 9315

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

01	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	1072	1	1226	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2401	-0-	2401	4699	1069	1	1332	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3154	-0-	3154	7853	1877	1	1277	2	N	-0-	-0-
*04	10501 X	2648	-0-	-7853	-0-	1543	1	1105	2	N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT	-0-

EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	6786	-0-	6786	247480	1358	1	5428	2	N	-0-					-0-
02	253181 X	5701	-0-	-247480	-0-	898	1	4796	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1509	1	6046	2	N	-0-					-0-
*04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	1388	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

01	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	N	-0-					1
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	7	1	85	2	N	-0-					1
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	2	N	-0-					1
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					1
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	2	N	-0-					1
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1157	2	N	-0-					1
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	39	1	408	2	N	-0-					1
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	-0-					1
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	N	-0-					1
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	37	1	937	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					1
02	224 N	70	-0-	-154	-0-	5	1	65	2	N	-0-					1
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	4	1	41	2	N	-0-					1
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					1
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					1
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-					-0-
02	280 N	142	-0-	-138	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	-0-					-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1160	2	N	-0-					-0-
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	45	1	1124	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					1
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					1
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	4	1	97	2	N	-0-					1
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					1

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	66	1	741	2	N	-0-					18
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					18
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	N	-0-					18
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	N	-0-					18
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	69	1	1740	2	N	-0-					18
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	67	1	1687	2	N	-0-					18

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	395	-0-	-411	-0-	32	1	363	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	15	1	387	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	N	-0-					19
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	2	N	-0-					19
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	N	-0-					19
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	N	-0-					19
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1160	2	N	-0-					19
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	44	1	1124	2	N	-0-					19

LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP 503970
SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970
SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 053143 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		198	-0-	198	198	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	90	-0-	-198	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		290	-0-	290	290	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	229	-0-	-290	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		524	-0-	524	524	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	463	-0-	-524	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	780 N	340	-0-	-440	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1403 RRCID -> 054722 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1304 RRCID -> 054723 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1303 RRCID -> 054725 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	220 N	99	-0-	-121	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	611 N	296	-0-	-315	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1307 RRCID -> 059281 COMPL. DATE 08/02/1974 TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A

01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	669 N	210	-0-	-459	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1306 RRCID -> 059633 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	506 N	190	-0-	-316	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1703 RRCID -> 059696 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1405 RRCID -> 059936 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	704 N	342	-0-	-362	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1404 RRCID -> 060144 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 8473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 3 RRCID -> 060263 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	331	-0-	-119	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 060570 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	614 N	275	-0-	-339	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	848	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	317	-0-	317	1165	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	1445	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	1627 N	182	-0-	-1445	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	DLQ G-10	831	-0-	831	831	49	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	1433 N	602	-0-	-831	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	616	-0-	-134	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	540	-0-	-142	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	749 N	292	-0-	-457	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 808 RRCID -> 089442 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7408 - 7954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1309 RRCID -> 091191 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461

01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	545 N	194	-0-	-351	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

01	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	60	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1900 N	904	-0-	-996	29	60	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	843 N	814	-0-	-29	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	779	-0-	-211	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	728	-0-	-264	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	683	-0-	-97	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1303B RRCID -> 137865 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7183 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	437 N	143	-0-	-294	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	712 N	277	-0-	-435	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	199 N	128	-0-	-71	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	92 N	8	-0-	-84	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	59	1	256	2	Y	-0-					-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	656 N	340	-0-	-316	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	37 N	20	-0-	-17	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905	2			Y	-0-					-0-
02	1506 N	601	-0-	-905	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-
02	804 N	367	-0-	-437	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
02	407 N	207	-0-	-200	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
02	259 N	125	-0-	-134	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
02	1067 N	507	-0-	-560	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-
02	725 N	346	-0-	-379	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	451 N	274	-0-	-177	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	DLQ G-10	619	-0-	619	619	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	1353 N	734	-0-	-619	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	65	1	925	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	53	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	1488 N	662	-0-	-826	-0-	42	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	726 N	412	-0-	-314	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	161	-0-	-149	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	356	-0-	-313	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		577	-0-	577	577	35	1	531	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1224	N	647	-0-	-577	-0-	40	1	595	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	34	1	479	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	620	N	160	-0-	-460	-0-	9	1	140	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	28	1	404	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204	12	1	188	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	445	N	241	-0-	-204	-0-	15	1	218	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	75	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		122	-0-	122	122	7	1	111	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	194	N	72	-0-	-122	-0-	4	1	60	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		499	-0-	499	499	31	1	464	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1267	N	768	-0-	-499	-0-	48	1	712	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	739	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	518	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	558	N	232	-0-	-326	-0-	14	1	207	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			4
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	1			2

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

01	DLQ G-10		200	-0-	200	200	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	190	-0-	-200	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	DLQ G-10		372	-0-	372	372	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	671	N	299	-0-	-372	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	184	-0-	-157	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	DLQ G-10		603	-0-	603	603	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	755	-0-	-603	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	54	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
02	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
02	413 N	247	-0-	-166	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					-0-
02	1851 N	914	-0-	-937	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	46	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	500	-0-	-631	-0-	37	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
*06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	164 N	77	-0-	-87	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	554 N	274	-0-	-280	-0-	35	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	57	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	58	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	50	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	43	1	186	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
02	305 N	147	-0-	-158	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	92 N	16	-0-	-76	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	DLQ G-10	628	-0-	628	628	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	1304 X	676	-0-	-628	-0-	50	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	589 X	497	-0-	-92	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	600 X	458	-0-	-142	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	651 X	489	-0-	-162	-0-	37	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	565 N	305	-0-	-260	-0-	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	32	1	261	2	Y	-0-					-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768	2			Y	-0-					-0-
02	1530 N	762	-0-	-768	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	238 N	109	-0-	-129	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	42 N	27	-0-	-15	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	29	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	343	-0-	343	742	26	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	414	-0-	414	1156	30	1	384	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	381	-0-	381	1537	29	1	352	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	363	-0-	363	1900	26	1	337	2	Y	-0-			-0-
*06	2270 X	370	-0-	-1900	-0-	27	1	343	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	176 N	61	-0-	-115	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	32	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	826 N	408	-0-	-418	-0-	31	1	377	2	Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	Y	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-			-0-
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	170 N	74	-0-	-96	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			-0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	147 N	70	-0-	-77	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	81	1	1208	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	2632 N	1332	-0-	-1300	-0-	85	1	1235	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	73	1	1057	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	102	1	1418	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
*06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	104	1	1483	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	623 N	297	-0-	-326	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

01	DLQ G-10	881	-0-	881	881	55	1	815	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1768 N	887	-0-	-881	-0-	56	1	819	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	775 N	770	-0-	-5	-0-	49	1	707	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	775 N	280	-0-	-495	-0-	17	1	252	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	46	1	669	2	Y	4	5	1			3
						4	9									

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	206	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	674 N	450	-0-	-224	-0-	28	1	414	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	115	-0-	-117	-0-	20	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	16	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	124	2	Y	-0-					-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

01	DLQ G-10	287	-0-	287	287	49	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	506 N	219	-0-	-287	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

01	DLQ G-10	46	-0-	46	46	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	85 N	39	-0-	-46	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	188 N	90	-0-	-98	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	28	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	296 N	125	-0-	-171	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	53	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	532	-0-	-532	-0-	68	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	116	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	123	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	92	1	404	2	Y	-0-					-0-
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	92	1	400	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

01	DLQ G-10		331	-0-	331	331	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	328	-0-	-331	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	57	N	48	-0-	-9	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

01	589	N	581	-0-	-8	-0-	34	1	544	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	27	1	438	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-	1	1			-0-
05	589	N	105	-0-	-484	-0-	7	1	96	2	N	2					2
							2	9									
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-					2

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

01	899	N	734	-0-	-165	-0-	43	1	688	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	770	N	707	-0-	-63	-0-	39	1	665	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	775	N	513	-0-	-262	-0-	29	1	483	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	N	-0-	1	1			-0-
05	775	N	220	-0-	-555	-0-	14	1	204	2	N	2					2
							2	9									
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	1					3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

01	DLQ G-10		321	-0-	321	321	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	562	N	241	-0-	-321	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

01	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	48	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3	1	46	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	45	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	49	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	14	1	201	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
02	442 N	220	-0-	-222	-0-	13	1	200	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	248 N	84	-0-	-164	-0-	5	1	68	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	12	1	182	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	7	1	99	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	321 N	211	-0-	-110	-0-	13	1	190	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	9	1	130	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	248 N	57	-0-	-191	-0-	3	1	48	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	634 N	329	-0-	-305	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	970 N	417	-0-	-553	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	302	-0-	-287	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	329	-0-	-211	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	804	-0-	804	804	51	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	1664 N	860	-0-	-804	-0-	55	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	50	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	53	1	757	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	192 N	114	-0-	-78	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

01	DLQ G-10	745	-0-	745	745	55	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1349 N	604	-0-	-745	-0-	44	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	673	2	Y	-0-					-0-
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3	1	48	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	114 N	59	-0-	-55	-0-	3	1	48	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	440 N	194	-0-	-246	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	462 N	221	-0-	-241	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	14	1	216	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	660 N	419	-0-	-241	-0-	26	1	381	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	22	1	329	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	25	1	350	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	674 N	365	-0-	-309	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	677 N	463	-0-	-214	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	18	1	266	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	597 N	309	-0-	-288	-0-	20	1	281	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	341 N	135	-0-	-206	-0-	8	1	121	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		361	-0-	361	361	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	419	-0-	-361	-0-	32	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	92	-0-	-93	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		521	-0-	521	521	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	1065	N	544	-0-	-521	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	7	5	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			4
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5	6	1			3
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		611	-0-	611	611	38	1	562	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1171	N	560	-0-	-611	-0-	35	1	513	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	28	1	386	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	465	N	99	-0-	-366	-0-	6	1	82	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	1123	X	577	-0-	-546	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	593	-0-	-27	-0-	44	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	498	-0-	-122	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	396	-0-	-174	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	26	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	479 N	260	-0-	-219	-0-	27	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	32	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	183 N	157	-0-	-26	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	635	-0-	635	635	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	1304 N	669	-0-	-635	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	994 N	414	-0-	-580	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	Y	-0-					-0-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	969 N	578	-0-	-391	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	94	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	129	1	562	2	Y	-0-					-0-
*06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	123	1	531	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	272 N	112	-0-	-160	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	608 N	349	-0-	-259	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	241	-0-	-131	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	25	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	781 N	377	-0-	-404	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	152	-0-	-251	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	206	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	468 N	244	-0-	-224	-0-	15	1	221	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	5	1	79	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	16	1	224	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	17	1	251	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	628 N	356	-0-	-272	-0-	22	1	326	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	403 N	153	-0-	-250	-0-	9	1	138	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

01	DLQ G-10	433	-0-	433	433	24	1	355	2	Y	49	44	1			24
						54	9									
02	927 N	494	-0-	-433	-0-	27	1	401	2	Y	60	47	1			37
						66	9									
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	63	63	1			37
						69	9									
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	54	63	1			28
						59	9									
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	55	61	1			22
						61	9									
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	22	26	1			18
						24	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	28	1	422	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1014 N	553	-0-	-461	-0-	35	1	506	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	496 N	181	-0-	-315	-0-	11	1	159	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	158 N	77	-0-	-81	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	198 N	101	-0-	-97	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	31	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	492 N	230	-0-	-262	-0-	24	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	250	-0-	-122	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	78	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	1558 N	785	-0-	-773	-0-	99	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	186	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	172	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	161	1	701	2	Y	-0-					-0-
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	152	1	660	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	363 N	70	-0-	-293	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	154	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	97	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	482	-0-	-148	-0-	91	1	391	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	23	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	608 N	302	-0-	-306	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	358 N	134	-0-	-224	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

01	DLQ G-10	714	-0-	714	714	44	1	659	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1561 N	847	-0-	-714	-0-	53	1	782	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	898	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	57	1	788	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	847	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10	1	146	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	189 N	29	-0-	-160	-0-	2	1	19	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	105	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	33	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	907 N	462	-0-	-445	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	549 N	268	-0-	-281	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	530 N	194	-0-	-336	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	235	-0-	-168	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	462 N	238	-0-	-224	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

01	DLQ G-10	385	-0-	385	385	33	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	385 N	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	484 N	205	-0-	-279	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	21	1	322	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	652 N	298	-0-	-354	-0-	18	1	268	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	16	1	229	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	341 N	182	-0-	-159	-0-	11	1	160	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	371 N	156	-0-	-215	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	-0-					-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

01	DLQ G-10	586	-0-	586	586	43	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	1273 N	687	-0-	-586	-0-	50	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	Y	-0-					-0-
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	171 N	84	-0-	-87	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	62	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	18	-0-	18	80	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	94	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18	112	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	126	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

01	DLQ G-10	411	-0-	411	411	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	758 N	347	-0-	-411	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	298	-0-	-136	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	266	-0-	-124	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	820 N	427	-0-	-393	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	466 N	242	-0-	-224	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	285 N	139	-0-	-146	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

01	DLQ G-10	348	-0-	348	348	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	702 N	354	-0-	-348	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	35	1	518	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	1077 N	520	-0-	-557	-0-	33	1	479	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	569	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
06	750 N	579	-0-	-171	-0-	37	1	539	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	256 N	95	-0-	-161	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	239	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1944 N	537	-0-	-1407	-0-	90	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	541	-0-	-141	-0-	85	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	78	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	445	-0-	-144	-0-	45	1	400	2	Y	-0-					-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	97	1	460	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	59	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	716 N	369	-0-	-347	-0-	62	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	63	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	726 N	358	-0-	-368	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	58	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	37	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	240	-0-	-163	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	58	1	274	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	582 N	307	-0-	-275	-0-	23	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

01	DLQ G-10	617	-0-	617	617	35	1	528	2	Y	49	44	1			24
						54	9									
02	841 N	224	-0-	-617	-0-	10	1	148	2	Y	60	47	1			37
						66	9									
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	63	63	1			37
						69	9									
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	54	63	1			28
						59	9									
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-	28	1			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

01	DLQ G-10	620	-0-	620	620	39	1	574	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
02	1236 N	616	-0-	-620	-0-	39	1	570	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	465 N	201	-0-	-264	-0-	13	1	182	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	58	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	801 N	455	-0-	-346	-0-	76	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	Y	-0-					-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	353	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		573	-0-	573	573	35	1	532	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1240	N	667	-0-	-573	-0-	42	1	617	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

01	DLQ G-10		382	-0-	382	382	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	348	-0-	-382	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

01	DLQ G-10		409	-0-	409	409	70	1	339	2	Y	-0-					1
02	830	N	421	-0-	-409	-0-	71	1	350	2	Y	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	Y	-0-					1
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	361	2	Y	-0-					1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	Y	-0-					1
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	69	1	322	2	Y	-0-					1

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

01	DLQ G-10		83	-0-	83	83	5	1	74	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	167	N	84	-0-	-83	-0-	5	1	71	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	19	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	42	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	39	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	964 X	435	-0-	-529	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328

01	DLQ G-10	554	-0-	554	554	554	2			Y	-0-					-0-
02	954 N	400	-0-	-554	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	100	-0-	-440	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	12	-0-	-422	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
02	1086 N	560	-0-	-526	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	621 N	313	-0-	-308	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	669 N	315	-0-	-354	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

01	DLQ G-10	964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					-0-
02	1765 N	801	-0-	-964	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	792	-0-	-108	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	1213 N	653	-0-	-560	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	316 N	137	-0-	-179	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	248 N	132	-0-	-116	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	Y	-0-					-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

01	DLQ G-10	537	-0-	537	537	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	987 N	450	-0-	-537	-0-	35	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	53	1	598	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

01	DLQ G-10	486	-0-	486	486	30	1	452	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	953 N	467	-0-	-486	-0-	30	1	429	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

01	DLQ G-10	296	-0-	296	296	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	661 N	365	-0-	-296	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	575	-0-	575	575	36	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	1209 N	634	-0-	-575	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	Y	-0-					-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	574 N	305	-0-	-269	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	172 N	70	-0-	-102	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	48	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	1102 N	553	-0-	-549	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	52	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	593	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	214 N	99	-0-	-115	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	28	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	906 N	551	-0-	-355	-0-	44	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	274	-0-	-191	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1976 N	946	-0-	-1030	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	444 N	241	-0-	-203	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	26	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	281	-0-	-335	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	786	2			Y	-0-					-0-
02	1338 N	552	-0-	-786	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	272	-0-	-478	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	182	-0-	-438	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	77	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	947 N	491	-0-	-456	-0-	82	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	79	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	447	-0-	-111	-0-	45	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	110	1	519	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
02	393 N	260	-0-	-133	-0-	17	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	379	-0-	379	379	24	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	811 N	432	-0-	-379	-0-	28	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	2	Y	-0-			-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	661 N	344	-0-	-317	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-			-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	25	1	373	2	Y	-0-			-0-
02	794 N	396	-0-	-398	-0-	25	1	371	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	23	1	327	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	20	1	303	2	Y	-0-			-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	505 N	283	-0-	-222	-0-	18	1	265	2	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
02	501 N	300	-0-	-201	-0-	20	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	294	1	972	2	Y	-0-					1
02	2074	N	808	-0-	-1266	-0-	177	1	631	2	Y	-0-					1
03	930	N	695	-0-	-235	-0-	158	1	537	2	Y	-0-					1
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	228	1	717	2	Y	2					3
							2	9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	179	1	683	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	281	1	991	2	Y	-0-					4

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		421	-0-	421	421	97	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	447	-0-	-421	-0-	98	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	108	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	124	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	103	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	98	1	347	2	Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		354	-0-	354	354	82	1	272	2	Y	-0-					1
02	718	N	364	-0-	-354	-0-	80	1	284	2	Y	-0-					1
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	99	1	341	2	Y	1					2
							1	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	105	1	333	2	Y	1					3
							1	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	94	1	357	2	Y	1					4
							1	9									
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	2	Y	-0-					4

CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		679	-0-	679	679	679	2			Y	-0-					-0-
02	1278	N	599	-0-	-679	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		883	-0-	883	883	883	2			Y	-0-					-0-
02	1604	N	721	-0-	-883	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	32	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	640	-0-	-509	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
02	560	N	374	-0-	-186	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

01	DLQ G-10		356	-0-	356	356	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	729	N	373	-0-	-356	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

01	DLQ G-10		283	-0-	283	283	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	310	-0-	-283	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	72	-0-	-93	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

01	DLQ G-10		250	-0-	250	250	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	255	-0-	-250	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	Y	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	909	N	491	-0-	-418	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	34	1	503	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1192 N	644	-0-	-548	-0-	40	1	592	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	23	1	338	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	103	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	1303 N	698	-0-	-605	-0-	118	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	113	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	69	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	48	1	425	2	Y	-0-					-0-
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	111	1	526	2	Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	82	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	1075 N	596	-0-	-479	-0-	101	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	79	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					-0-
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	112	1	527	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	37	1	557	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1032 N	427	-0-	-605	-0-	27	1	388	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	13	13	1			7
						14	9									
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	Y	12	13	1			6
						13	9									
05	465 N	183	-0-	-282	-0-	11	1	161	2	Y	10	12	1			4
						11	9									
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	33	1	469	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	27	1	404	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	836 N	401	-0-	-435	-0-	25	1	368	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	434 N	156	-0-	-278	-0-	9	1	136	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	44	1	567	2	Y	-0-			-0-
02	1132 N	521	-0-	-611	-0-	39	1	482	2	Y	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	38	1	455	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	39	1	474	2	Y	-0-			-0-
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

01	DLQ G-10	524	-0-	524	524	33	1	491	2	Y	-0-			-0-
02	1125 N	601	-0-	-524	-0-	38	1	563	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	32	1	457	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	26	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	33	1	487	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	30	1	430	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	41	1	350	2	Y	-0-			-0-
02	785 N	394	-0-	-391	-0-	48	1	346	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	72	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	57	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	73	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	57	1	252	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	13	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-			-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	26	1	268	2	Y	-0-			-0-
02	600 N	306	-0-	-294	-0-	28	1	278	2	Y	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	-0-			-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	19	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	505 N	251	-0-	-254	-0-	19	1	232	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-			-0-
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	38	1	566	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1007 N	392	-0-	-615	-0-	25	1	360	2	Y	6	7	1			4
						7	9									
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	28	1	419	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	510 N	374	-0-	-136	-0-	24	1	344	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	434 N	206	-0-	-228	-0-	8	1	115	2	Y	75	48	1			30
						83	9									
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	217	71	1			176
						239	9									

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	37	1	547	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
02	1269 N	674	-0-	-595	-0-	43	1	619	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	7	10	1			4
						8	9									
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
05	465 N	277	-0-	-188	-0-	16	1	250	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	4	5	1			3
						4	9									

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	659 N	346	-0-	-313	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					-0-
*06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	39	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	1263 X	730	-0-	-533	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	52	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	983 X	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					-0-
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	5	1	79	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	159 N	71	-0-	-88	-0-	4	1	59	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	551	-0-	551	551	32	1	472	2	Y	43	41	1			21
						47	9									
02	1074 N	523	-0-	-551	-0-	30	1	437	2	Y	51	40	1			32
						56	9									
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	486	2	Y	63	58	1			37
						69	9									
04	540 N	415	-0-	-125	-0-	24	1	338	2	Y	48	60	1			25
						53	9									
05	558 N	172	-0-	-386	-0-	8	1	118	2	Y	42	50	1			17
						46	9									
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	27	1	391	2	Y	22	21	1			18
						24	9									

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	28	1	419	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	878 N	427	-0-	-451	-0-	27	1	392	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	24	1	337	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	465 N	114	-0-	-351	-0-	7	1	98	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	23	1	340	2	Y	5	4	1			4
						6	9									

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	546 N	271	-0-	-275	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	100	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	1126 N	535	-0-	-591	-0-	89	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	88	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	297	-0-	-273	-0-	41	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	67	1	594	2	Y	-0-					-0-
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	114	1	545	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	16	1	243	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	454 N	191	-0-	-263	-0-	12	1	171	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	7	1	108	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	9	1	125	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	427	-0-	-329	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
02	1168 N	1157	-0-	-11	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	78	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	902 N	505	-0-	-397	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	915 N	450	-0-	-465	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	70 N	50	-0-	-20	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	20	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	507 N	233	-0-	-274	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	857 N	416	-0-	-441	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	283	-0-	-137	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	390	-0-	-75	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					-0-
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	56	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	1269 N	492	-0-	-777	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	890 N	462	-0-	-428	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	503 N	235	-0-	-268	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	38	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	964 X	461	-0-	-503	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	480 X	435	-0-	-45	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	496 X	443	-0-	-53	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

01	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	85	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1857 X	701	-0-	-1156	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	930 X	842	-0-	-88	-0-	63	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	900 X	865	-0-	-35	-0-	66	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	930 X	740	-0-	-190	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	691	-0-	-119	-0-	52	1	639	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	25	1	372	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	877 N	476	-0-	-401	-0-	30	1	438	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	3100 N	13851	-0-	10751	10751	879	1	12961	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
*06	3000 N	437	-0-	-2563	8188	28	1	403	2	Y	5	5	1			4
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	35	1	516	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
02	1243 N	686	-0-	-557	-0-	43	1	635	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	434 N	159	-0-	-275	-0-	9	1	144	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	21	1	301	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	776 N	450	-0-	-326	-0-	28	1	414	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	248 N	111	-0-	-137	-0-	7	1	98	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	14	1	192	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

01	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1043	65	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	1972 N	929	-0-	-1043	-0-	60	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	Y	-0-					-0-
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	434 N	228	-0-	-206	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	218 N	116	-0-	-102	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	442 N	211	-0-	-231	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	344 N	262	-0-	-82	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	260 N	138	-0-	-122	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	598 N	309	-0-	-289	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	18 N	16	-0-	-2	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	552 N	287	-0-	-265	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	27	1	225	2	Y	-0-					-0-
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	825 N	421	-0-	-404	-0-	52	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	87	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	2	Y	-0-					-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	83	1	356	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	238 N	128	-0-	-110	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

01	DLQ G-10	968	-0-	968	968	58	1	856	2	Y	49	44	1			24
						54	9									
02	1996 N	1028	-0-	-968	-0-	61	1	901	2	Y	60	47	1			37
						66	9									
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1097	2	Y	63	63	1			37
						69	9									
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	Y	54	63	1			28
						59	9									
05	558 N	269	-0-	-289	-0-	13	1	195	2	Y	55	61	1			22
						61	9									
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	22	26	1			18
						24	9									

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

01	DLQ G-10	402	-0-	402	402	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	769 N	367	-0-	-402	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	37	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	1063 N	480	-0-	-583	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	377	-0-	-243	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	443	-0-	-127	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	29	1	434	2	Y	-0-					-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	594 N	278	-0-	-316	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	9	1	141	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	217 N	63	-0-	-154	-0-	3	1	52	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	3	3	1			3
						3	9									
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	3	3	1			3
						3	9									
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	1	3	1			1
						1	9									
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
05	341 N	76	-0-	-265	-0-	5	1	69	2	N	2					2
						2	9									
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					2

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	599 N	311	-0-	-288	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	683 N	391	-0-	-292	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	301	-0-	-164	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	1230 N	594	-0-	-636	-0-	38	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	614	-0-	-99	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	36	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	9	1	142	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	346	N	191	-0-	-155	-0-	12	1	171	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

01	DLQ G-10		774	-0-	774	774	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	1668	N	894	-0-	-774	-0-	57	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	68	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	267	-0-	-725	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	898	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	118	-0-	-74	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

01	DLQ G-10		568	-0-	568	568	35	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	658	-0-	-568	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

01	DLQ G-10		443	-0-	443	443	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	356	-0-	-443	-0-	26	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	1461 N	720	-0-	-741	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	42	1	626	2	Y	49	44	1			24
						54	9									
02	1447 N	725	-0-	-722	-0-	42	1	617	2	Y	60	47	1			37
						66	9									
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	63	63	1			37
						69	9									
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	54	63	1			28
						59	9									
05	806 N	293	-0-	-513	-0-	15	1	217	2	Y	55	61	1			22
						61	9									
06	900 N	700	-0-	-200	-0-	44	1	632	2	Y	22	26	1			18
						24	9									

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

01	DLQ G-10	497	-0-	497	497	39	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	1073 N	576	-0-	-497	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	49	1	592	2	Y	-0-					-0-
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	22	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	282 N	149	-0-	-133	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	1302 N	575	-0-	-727	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	520	-0-	-170	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
05	310	N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	194	1	645	2	N	1					1
							1	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	188	1	672	2	N	-0-					1
03	899	N	760	-0-	-139	-0-	172	1	588	2	N	-0-					1
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	222	1	701	2	N	2					3
							2	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	206	1	792	2	N	1					4
							1	9									
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	221	1	780	2	N	-0-					4

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	27	1	425	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	25	1	424	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	31	1	511	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-	2	1			-0-
05	496	N	138	-0-	-358	-0-	8	1	126	2	N	4					4
							4	9									
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	2					6
							2	9									

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	N	-0-					-0-
05	899	N	173	-0-	-726	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	460	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	29	1	476	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	123	-0-	-435	-0-	8	1	113	2	N	2					2
							2	9									
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	28	1	450	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	28	1	480	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	25	1	408	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	103	-0-	-455	-0-	6	1	95	2	N	2					2
							2	9									
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	N	1					3
							1	9									

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
03	682	N	395	-0-	-287	-0-	18	1	286	2	N	83					83
							91	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1080	2	N	71	128	1			26
							78	9									
05	775	N	192	-0-	-583	-0-	12	1	180	2	N	-0-					26
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	N	-0-					26

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	19	1	320	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	20	1	323	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	4	1	62	2	N	1					1
							1	9									
06	330	N	169	-0-	-161	-0-	10	1	158	2	N	1					2
							1	9									

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	937	-0-	-379	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		587	-0-	587	587	37	1	539	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	1073	N	486	-0-	-587	-0-	30	1	444	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	23	1	330	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	26	1	375	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	376	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	N	-0-					-0-
02	532 N	254	-0-	-278	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
03	620 N	187	-0-	-433	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
05	279 N	86	-0-	-193	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	3	3	1			3
						3	9									
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	40	1	670	2	N	3	3	1			3
						3	9									
03	899 N	652	-0-	-247	-0-	37	1	614	2	N	1	3	1			1
						1	9									
04	780 N	648	-0-	-132	-0-	41	1	607	2	N	-0-	1	1			-0-
05	775 N	138	-0-	-637	-0-	9	1	127	2	N	2					2
						2	9									
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	N	-0-					2

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1552	-0-	-44	-0-	208	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	248	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	240	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	248	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1481	-0-	-229	-0-	248	1	1233	2	N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	600	-0-	-1942	-0-	44	1	556	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	584	-0-	-1712	-0-	42	1	542	2	N	-0-					-0-
03	744 X	610	-0-	-134	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	-0-					-0-
05	651 X	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	2	N	-0-					-0-
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	88 N	37	-0-	-51	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	339	-0-	339	339	21	1	314	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	727 N	388	-0-	-339	-0-	25	1	355	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	434 N	116	-0-	-318	-0-	7	1	103	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	21	1	291	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	30	1	450	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	925 N	445	-0-	-480	-0-	28	1	411	2	Y	5	2	1			3
						6	9									
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	26	1	368	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	496 N	203	-0-	-293	-0-	12	1	185	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
*06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

01	775 N	736	-0-	-39	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	48	1	609	2	N	-0-					-0-
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	59	1	726	2	N	-0-					-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	2	N	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	31	1	457	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	1045 N	553	-0-	-492	-0-	35	1	510	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
03	620 N	476	-0-	-144	-0-	30	1	439	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	31	1	431	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
05	620 N	465	-0-	-155	-0-	29	1	430	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	28	1	413	2	Y	3	3	1			2
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	N	15	15	1			14
						17	9									
02	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	62	1	1048	2	N	14	14	1			14
						15	9									
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	3	14	1			3
						3	9									
04	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	78	1	1146	2	N	2	4	1			1
						2	9									
05	1240 N	241	-0-	-999	-0-	15	1	218	2	N	7					8
						8	9									
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	N	4					12
						4	9									

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

01	589 N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
05	496 N	105	-0-	-391	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	67	1	1070	2	N	15	15	1			14
						17	9									
02	1008 N	904	-0-	-104	-0-	50	1	839	2	N	14	14	1			14
						15	9									
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	42	1	694	2	N	3	14	1			3
						3	9									
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1114	2	N	2	4	1			1
						2	9									
05	992 N	217	-0-	-775	-0-	13	1	196	2	N	7					8
						8	9									
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	67	1	1019	2	N	4					12
						4	9									

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

01	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	86	1	1368	2	N	14	14	1			14
						15	9									
02	1288 N	1271	-0-	-17	-0-	70	1	1186	2	N	14	14	1			14
						15	9									
03	1395 N	953	-0-	-442	-0-	55	1	895	2	N	3	14	1			3
						3	9									
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	95	1	1393	2	N	2	4	1			1
						2	9									
05	1395 N	301	-0-	-1094	-0-	19	1	274	2	N	7					8
						8	9									
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1325	2	N	4					12
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	40	1	673	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	47	1	685	2	N	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	6526	-0-	3426	3426	413	1	6109	2	N	4					4
							4	9									
*06	3000	N	728	-0-	-2272	1154	45	1	681	2	N	2					6
							2	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

01	434	N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

01	961	N	940	-0-	-21	-0-	73	1	867	2	N	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	72	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	604	-0-	-450	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-
04	900	N	480	-0-	-420	-0-	39	1	441	2	N	-0-					-0-
05	992	N	380	-0-	-612	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
06	570	N	303	-0-	-267	-0-	25	1	278	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	98	1	1549	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	35	1	593	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	930	N	426	-0-	-504	-0-	24	1	400	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	1590	N	921	-0-	-669	-0-	58	1	863	2	N	-0-	2	1			-0-
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	9	1	137	2	N	4					4
							4	9									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	N	2					6
							2	9									

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

01	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	103	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	862	-0-	-998	-0-	50	1	812	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	779	-0-	-901	-0-	50	1	729	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	163	-0-	-1759	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	321	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	301	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	336	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	920	-0-	-280	-0-	245	1	675	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	895	-0-	-283	-0-	254	1	641	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	272	1	639	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	78	1	1222	2	N	-0-					8
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-					8
03	1302	N	773	-0-	-529	-0-	45	1	728	2	N	-0-					8
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	73	1	1056	2	N	-0-					8
05	1333	N	121	-0-	-1212	-0-	8	1	113	2	N	-0-					8
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	2	N	-0-					8

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297	2	N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	129	1	282	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	205	1	562	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	211	1	533	2	N	-0-					-0-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	178	1	420	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	65	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	52	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	872	-0-	-213	-0-	53	1	819	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	71	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	N	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	822	2	N	-0-					-0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	84	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	82	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	105	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	107	1	1519	2	N	-0-					-0-
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	106	1	1560	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	677	-0-	-129	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	2	N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	28	1	463	2	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
05	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	495	-0-	-525	-0-	33	1	462	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	185	-0-	-1458	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	19	-0-	-1091	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6188	-0-	3088	3088	397	1	5791	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	578	-0-	-2422	666	35	1	543	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
05	403	N	29	-0-	-374	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	-0-					-0-
03	961	N	724	-0-	-237	-0-	42	1	682	2	N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	59	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	83	-0-	-1002	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	83	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	67	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	71	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	84	1	1195	2	N	-0-					-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1118	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
05	620	N	389	-0-	-231	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	90	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	112	1	1609	2	N	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	19	1	303	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	13	1	218	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	12	1	204	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	2	N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	45	-0-	-203	-0-	3	1	40	2	N	2					2
							2	9									
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	1					3
							1	9									

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	46	1	758	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	67	1	991	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1054	N	199	-0-	-855	-0-	12	1	183	2	N	4					4
							4	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	N	2					6
							2	9									

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	59	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	807	-0-	-257	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	782	-0-	-334	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	56	1	817	2	N	-0-					-0-
05	899	N	90	-0-	-809	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	38	1	567	2	N	-0-					-0-
05	806	N	66	-0-	-740	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	924	-0-	-347	-0-	56	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	57	1	948	2	N	-0-					-0-
03	992	N	725	-0-	-267	-0-	42	1	683	2	N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	73	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	122	-0-	-994	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	46	1	677	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	53	1	781	2	N	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	43	1	618	2	N	-0-					-0-

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					1
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					1
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					1
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					1
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	70	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	56	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	989	2	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	73	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	204	-0-	-912	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	61	1	937	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

01	899	N	898	-0-	-1	-0-	52	1	829	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	41	1	674	2	N	3	14	1			3
							3	9									
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	53	1	774	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	899	N	172	-0-	-727	-0-	10	1	154	2	N	7					8
							8	9									
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	N	4					12
							4	9									

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	2	N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	34	1	547	2	N	9	9	1			9
							10	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	27	1	461	2	N	8	8	1			9
							9	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	31	1	504	2	N	2	9	1			2
							2	9									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	8	1	111	2	N	5					5
							6	9									
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	2					7
							2	9									

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	12	12	1			12
							13	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	N	10	11	1			11
							11	9									
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	37	1	597	2	N	2	11	1			2
							2	9									
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	48	1	700	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	837	N	143	-0-	-694	-0-	9	1	127	2	N	6					7
							7	9									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	N	3					10
							3	9									

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

01	713	N	602	-0-	-111	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	28	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-					-0-
05	558	N	112	-0-	-446	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	64	1	1014	2	N	7	7	1			7
							8	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	52	1	855	2	N	2	7	1			2
							2	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	72	1	1056	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1023	N	195	-0-	-828	-0-	12	1	179	2	N	4					4
							4	9									
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	N	2					6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	37	1	557	2	N	-0-					-0-
02	812	N	569	-0-	-243	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	-0-					-0-
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	42	1	611	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

01	403	N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	N	-0-					-0-
05	837	N	73	-0-	-764	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

01	527	N	308	-0-	-219	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	2	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	59	1	925	2	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	-0-					-0-
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	50	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	883	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

01	1054	N	650	-0-	-404	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
05	775	N	48	-0-	-727	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	32	1	488	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	87	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1289	-0-	-55	-0-	73	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	67	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	87	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	128	-0-	-1298	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	61	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	60	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	117	-0-	-1061	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1092	-0-	-258	-0-	68	1	1024	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	-0-					-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-					-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	N	-0-					-0-
05	682 N	73	-0-	-609	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

01	713 N	677	-0-	-36	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	-0-					-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	2	N	-0-					-0-
05	744 N	69	-0-	-675	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

01	961 N	852	-0-	-109	-0-	51	1	801	2	N	-0-					-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	38	1	625	2	N	-0-					-0-
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	46	1	667	2	N	-0-					-0-
05	899 N	71	-0-	-828	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

01	2294 N	1317	-0-	-977	-0-	79	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1200	-0-	-452	-0-	68	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1438	-0-	-515	-0-	84	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	104	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	141	-0-	-1192	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
*06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	94	1	1426	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

01	930 N	683	-0-	-247	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
02	672 N	376	-0-	-296	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
03	434 N	327	-0-	-107	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
04	660 N	368	-0-	-292	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
05	403 N	38	-0-	-365	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	141	1	679	2	N	-0-					-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	166	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	971	-0-	-176	-0-	151	1	820	2	N	-0-					-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	123	1	785	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	813	-0-	-272	-0-	81	1	732	2	N	-0-					-0-
*06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	213	1	1010	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	66	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	78	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	850	-0-	-390	-0-	49	1	801	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	66	1	952	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	84	-0-	-1435	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	N	-0-			-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

01	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	N	-0-			7
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	2	N	-0-			7
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-			7
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-			7
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-			7
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-			7

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	-0-			7
02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	56	1	934	2	N	-0-			7
03	1085	N	888	-0-	-197	-0-	52	1	836	2	N	-0-			7
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	59	1	847	2	N	-0-			7
05	1085	N	84	-0-	-1001	-0-	5	1	79	2	N	-0-			7
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	47	1	710	2	N	-0-			7

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	160	1	2529	2	N	-0-			-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	130	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	1855	-0-	-873	-0-	108	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	1938	-0-	-672	-0-	124	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	206	-0-	-2336	-0-	13	1	193	2	N	-0-			-0-
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	121	1	1839	2	N	-0-			-0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	2	N	-0-			-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	62	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	88	1	1277	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	127	-0-	-1485	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	N	-0-			-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

01	713	N	439	-0-	-274	-0-	26	1	413	2	N	-0-			-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	18	1	308	2	N	-0-			-0-
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	36	1	569	2	N	6	6	1			6
							7	9									
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	26	1	440	2	N	6	6	1			6
							7	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	1	6	1			1
							1	9									
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	33	1	481	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	527	N	116	-0-	-411	-0-	7	1	106	2	N	3					3
							3	9									
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	2					5
							2	9									

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	990	-0-	-120	-0-	63	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	181	-0-	-904	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	53	1	812	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	3	14	1			3
							3	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	15	1	211	2	N	7					8
							8	9									
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	N	4					12
							4	9									

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	19	1	293	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	22	1	379	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	66	-0-	-368	-0-	4	1	60	2	N	2					2
							2	9									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	N	1					3
							1	9									

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-
05	682	N	58	-0-	-624	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	50	1	809	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	63	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	87	-0-	-1091	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	48	1	719	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	45	1	707	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	41	1	685	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	806	N	625	-0-	-181	-0-	36	1	586	2	N	3	14	1			3
							3	9									
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	43	1	635	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	806	N	138	-0-	-668	-0-	8	1	122	2	N	7					8
							8	9									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	4					12
							4	9									

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	54	1	862	2	N	15	15	1			14
							17	9									
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	47	1	792	2	N	14	14	1			14
							15	9									
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	46	1	750	2	N	3	14	1			3
							3	9									
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	56	1	817	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	961	N	202	-0-	-759	-0-	12	1	182	2	N	7					8
							8	9									
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	56	1	849	2	N	4					12
							4	9									

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	N	-0-	1	1			-0-
05	682	N	153	-0-	-529	-0-	10	1	141	2	N	2					2
							2	9									
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	58	1	889	2	N	1					3
							1	9									

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	63	1	904	2	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	56	1	828	2	N	-0-					-0-
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	934	2	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	54	1	746	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

01	961	N	906	-0-	-55	-0-	58	1	848	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	59	1	862	2	N	-0-					-0-
04	870	N	709	-0-	-161	-0-	47	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	850	-0-	-235	-0-	54	1	796	2	N	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	68	1	985	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

01	1364	N	819	-0-	-545	-0-	51	1	768	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	807	-0-	-369	-0-	51	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	69	1	971	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	64	1	911	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

01	341	N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

01	930	N	920	-0-	-10	-0-	58	1	862	2	N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	56	1	819	2	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	56	1	828	2	N	-0-					-0-
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	51	1	727	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	744	-0-	-1891	-0-	55	1	689	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	753	-0-	-1627	-0-	56	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	N	-0-					-0-
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	53	1	665	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	736	-0-	-404	-0-	57	1	679	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

01	744	N	599	-0-	-145	-0-	37	1	562	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-
06	900	N	802	-0-	-98	-0-	53	1	749	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	11	9	1			7
							12	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	836	2	N	13	13	1			7
							14	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	N	12	13	1			6
							13	9									
05	837	N	288	-0-	-549	-0-	18	1	259	2	N	10	12	1			4
							11	9									
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	41	1	589	2	N	5	5	1			4
							6	9									

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					-0-
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	40	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	40	1	494	2	N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	40	1	497	2	N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

01	465	N	456	-0-	-9	-0-	35	1	421	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	2	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	40	1	453	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	32	1	465	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	11	9	1			7
							12	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	13	13	1			7
							14	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	N	12	13	1			6
							13	9									
05	651	N	171	-0-	-480	-0-	11	1	149	2	N	10	12	1			4
							11	9									
06	720	N	534	-0-	-186	-0-	34	1	494	2	N	5	5	1			4
							6	9									

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

01	992	N	692	-0-	-300	-0-	44	1	648	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	40	1	567	2	N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	2	N	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	606	2	N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-					-0-
05	713	N	66	-0-	-647	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

01	620	N	465	-0-	-155	-0-	30	1	435	2	N	-0-					-0-
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	28	1	383	2	N	-0-					-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	24	1	343	2	N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	504	2	N	1					1
							1	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	80	1	506	2	N	-0-					1
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	1					2
							1	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	101	1	587	2	N	1					3
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	82	1	511	2	N	1					4
							1	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					4

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	60	1	887	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1006	-0-	-170	-0-	65	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	64	1	947	2	N	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
05	961	N	654	-0-	-307	-0-	42	1	612	2	N	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	2	N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

01	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	390	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	11	9	1			7
							12	9									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	23	1	322	2	N	13	13	1			7
							14	9									
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	24	1	340	2	N	12	13	1			6
							13	9									
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	27	1	406	2	N	10	12	1			4
							11	9									
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	5	5	1			4
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	14	1	215	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	6	6	1			4
							7	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	5	6	1			3
							6	9									
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	20	1	303	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	3	3	1			2
							3	9									

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	133	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	98	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	123	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	17689	-0-	14589	14589	1131	1	16558	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1966	-0-	-1034	13555	121	1	1845	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
02	644	N	246	-0-	-398	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	14325	-0-	11225	11225	908	1	13417	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	657	-0-	-2343	8882	40	1	617	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

01	620	N	502	-0-	-118	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
05	589	N	107	-0-	-482	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

01	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	N	-0-					-0-
05	496	N	163	-0-	-333	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

01	651	N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	2	N	-0-					-0-
02	504	N	276	-0-	-228	-0-	21	1	255	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	77	-0-	-295	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	6	6	1			4
							7	9									
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	14	1	193	2	N	5	6	1			3
							6	9									
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	11	1	148	2	N	5	6	1			2
							6	9									
06	240	N	17	-0-	-223	-0-	1	1	13	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	N	11	9	1			7
							12	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	477	2	N	13	13	1			7
							14	9									
04	600	N	432	-0-	-168	-0-	28	1	391	2	N	12	13	1			6
							13	9									
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	31	1	459	2	N	10	12	1			4
							11	9									
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	27	1	388	2	N	5	5	1			4
							6	9									

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	960	N	648	-0-	-312	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

01	682	N	564	-0-	-118	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-					-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	38	1	557	2	N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	30	1	418	2	N	-0-					-0-
05	713	N	560	-0-	-153	-0-	35	1	525	2	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	766	-0-	-438	-0-	49	1	717	2	N	-0-					-0-
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	46	1	647	2	N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	35	1	515	2	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

01	713	N	604	-0-	-109	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	551	2	N	-0-					-0-
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	50	1	698	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 6277

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	59	1	742	2	N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	67	1	823	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	-0-					-0-
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	60	1	751	2	N	-0-					-0-
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	64	1	791	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

01	589	N	587	-0-	-2	-0-	37	1	539	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	11	9	1			7
							12	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	12	12	1			7
							13	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	12	13	1			6
							13	9									
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	13	1	200	2	N	10	12	1			4
							11	9									
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	635	2	N	5	5	1			4
							6	9									

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	2	N	-0-					-0-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

01	155	N	44	-0-	-111	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	42	1	81	2	N	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	217	N	172	-0-	-45	-0-	49	1	123	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	86	1	163	2	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	117	1	135	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	124	1	151	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	130	1	138	2	N	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	162	1	157	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	120	1	48	2	N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	69	1	133	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	103	1	119	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	115	1	121	2	N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	139	1	135	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	320	1	389	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	240	1	254	2	N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	224	1	217	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	31	1	36	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	49	1	59	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	55	1	54	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	88	1	168	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	153	1	177	2	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	174	1	213	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	157	1	166	2	N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	173	1	169	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	31	1	78	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	69	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	55	1	63	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	69	1	84	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	106	1	111	2	N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	111	1	108	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	828	-0-	-133	-0-	236	1	592	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	285	1	544	2	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	377	1	433	2	N	-0-					-0-
04	810	N	614	-0-	-196	-0-	277	1	337	2	N	-0-					-0-
05	930	N	614	-0-	-316	-0-	277	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	483	1	470	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	2	N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	247	-0-	-249	-0-	70	1	177	2	N	-0-					-0-
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	100	1	191	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	271	1	313	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	228	1	279	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	194	1	204	2	N	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	196	1	191	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	28	1	53	2	N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	61	1	65	2	N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	53	1	51	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	68	1	172	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	103	1	197	2	N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	89	1	103	2	N	-0-					-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	22	1	27	2	N	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	57	1	61	2	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	122	1	119	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	88	1	223	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	136	1	259	2	N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	146	1	167	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	204	1	249	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	215	1	226	2	N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	220	1	214	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	611	-0-	-2489	18168	174	1	437	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	539	-0-	-2261	15907	185	1	354	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	462	-0-	-2638	13269	215	1	247	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	610	-0-	-2390	10879	275	1	335	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	512	-0-	-2588	8291	249	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	561	-0-	-2439	5852	285	1	276	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	170	1	429	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	212	1	405	2	N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	272	1	313	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	286	1	349	2	N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	308	1	324	2	N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	314	1	305	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	18	1	47	2	N	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	40	1	75	2	N	-0-					-0-
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	23	1	26	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	87	1	107	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	138	1	134	2	N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	70	1	134	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	124	1	143	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	104	1	126	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	105	1	111	2	N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	106	1	102	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	26	1	31	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	23	1	27	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	1	36	2	N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
FIELDS "51" WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	244	-0-	244	517	244	3		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	262	-0-	262	779	262	3		Y	-0-			2
04	1025 N	246	-0-	-779	-0-	246	3		Y	-0-			2
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			2
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			2

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	3		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	263	-0-	263	577	263	3		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	309	-0-	309	886	309	3		Y	-0-			5
04	1177 N	291	-0-	-886	-0-	291	3		Y	-0-			5
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			5
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			5

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	3		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	499	-0-	499	1072	499	3		Y	-0-			2
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1551	479	3		Y	-0-			2
04	2094 N	543	-0-	-1551	-0-	543	3		Y	-0-			2
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			2
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	244	-0-	244	517	244	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	268	-0-	268	785	268	3			Y	-0-					5
04	1061 N	276	-0-	-785	-0-	276	3			Y	-0-					5
05	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	3			Y	-0-					5
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	32	-0-	32	143	32	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	23	-0-	23	166	23	3			Y	-0-					1
04	187 N	21	-0-	-166	-0-	21	3			Y	-0-					1
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10	117	-0-	117	253	117	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	127	-0-	127	380	127	3			Y	-0-					8
04	510 N	130	-0-	-380	-0-	130	3			Y	-0-					8
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					8
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					8

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

01	DLQ G-10	829	-0-	829	829	829	3			Y	-0-					17
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1557	728	3			Y	-0-					17
03	DLQ G-10	768	-0-	768	2325	768	3			Y	-0-					17
04	2900 N	729	-0-	-2171	154	729	3			Y	-0-					17
05	988 N	834	-0-	-154	-0-	834	3			Y	-0-					17
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					17

WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

01	DLQ G-10	722	-0-	722	722	722	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1315	593	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	603	-0-	603	1918	603	3			Y	-0-					14
04	2571 N	653	-0-	-1918	-0-	653	3			Y	-0-					14
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					14
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					14

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

01	DLQ G-10	495	-0-	495	495	495	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	421	-0-	421	916	421	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	428	-0-	428	1344	428	3			Y	-0-					12
04	1814 N	470	-0-	-1344	-0-	470	3			Y	-0-					12
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					12
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					12

WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 6147

01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	70	-0-	70	213	70	3		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	102	-0-	102	315	102	3		Y	-0-			1
04	395 N	80	-0-	-315	-0-	80	3		Y	-0-			1
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			1

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	3		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	207	-0-	207	484	207	3		Y	-0-			3
03	DLQ G-10	199	-0-	199	683	199	3		Y	-0-			3
04	725 N	42	-0-	-683	-0-	42	3		Y	-0-			3
05	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3		Y	-0-			3
06	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	3		Y	-0-			3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	425	201	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	632	207	3		Y	-0-			-0-
04	853 N	221	-0-	-632	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		Y	-0-			-0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425	3		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	357	-0-	357	782	357	3		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	372	-0-	372	1154	372	3		Y	-0-			5
04	1587 N	433	-0-	-1154	-0-	433	3		Y	-0-			5
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			5
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			5

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	274	3		Y	-0-			3
02	DLQ G-10	228	-0-	228	502	228	3		Y	-0-			3
03	DLQ G-10	213	-0-	213	715	213	3		Y	-0-			3
04	940 N	225	-0-	-715	-0-	225	3		Y	-0-			3
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			3
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			3

PROBE OIL COMPANY 679300
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2185	-0-	-215	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3207	-0-	407	407	3207	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2118	-0-	-407	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1967	-0-	-193	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

01	496 N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

01	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	682 N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	775 N	431	-0-	-344	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	403 N	188	-0-	-215	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	2		N	-0-			-0-
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2		N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2		N	-0-			-0-
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
03	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2	N	-0-			-0-
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
03	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2	N	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2	N	-0-			-0-
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2	N	-0-			-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 26 RRCID -> 064577 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 9 RRCID -> 064804 COMPL. DATE 12/23/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	2		N	-0-			-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 087050 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	364	N	158	-0-	-206	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	364 N	251	-0-	-113	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
03	992 N	785	-0-	-207	-0-	785	2		N	-0-			-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-					-0-
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	73	2		N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2		N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2		N	-0-					-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2		N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

01	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	779	-0-	-244	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	840 N	496	-0-	-344	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	899 N	507	-0-	-392	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	780 N	388	-0-	-392	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	600 N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

01	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	899	N	611	-0-	-288	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

01	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

01	1147	N	981	-0-	-166	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	952	N	773	-0-	-179	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

01	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	773	-0-	-263	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930 N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	644 N	436	-0-	-208	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	744	N	477	-0-	-267	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	832	-0-	-439	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	899	-0-	-331	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2		N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2		N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2		N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2		N	-0-					-0-
03	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	2		N	-0-					-0-
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	188	2		N	-0-					-0-
05	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	2		N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-					-0-
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2		N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-					-0-
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2		N	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	600 N	439	-0-	-161	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

01	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

01	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2		N	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03	961 N	663	-0-	-298	-0-	663	2		N	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
05	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2		N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2		N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2		N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-
02	1372	N	594	-0-	-778	-0-	594	2		N	-0-					-0-
03	961	N	413	-0-	-548	-0-	413	2		N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					-0-
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2		N	-0-					-0-
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2		N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	496 N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	480 N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

01	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

01	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	756 N	507	-0-	-249	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	837 N	84	-0-	-753	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	720 N	195	-0-	-525	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	558 N	295	-0-	-263	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

01	3100	N	7103	-0-	4003	4003	7103	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	719	-0-	-2081	1922	719	2			N	-0-					-0-
03	2535	N	613	-0-	-1922	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	565	-0-	-2315	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	530	-0-	-2446	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	564	-0-	-2316	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					15
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	274	2			Y	-0-					15
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					15
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					15
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					15
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					15

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					13
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	2			Y	-0-					13
03	961 N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					13
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					13
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					13
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					13

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	458	-0-	-317	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1078 RRCID -> 126256 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	88	-0-	88	138	88	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	83	-0-	83	221	83	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	68	-0-	68	289	68	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	114	-0-	114	403	114	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	59	462	59	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 2078 RRCID -> 127522 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	24	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1256	2	N	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	2	N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	22	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	11	1	2637	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	45	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3019	-0-	19	19	29	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3053	N	3034	-0-	-19	-0-	133	1	2901	2	N	-0-					-0-
*06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	98	1	2762	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	6	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	13	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	9	1	1274	2	N	-0-					-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

01	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	54	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1073	-0-	-159	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	984	-0-	-287	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	55	1	1179	2	N	-0-					-0-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	N	-0-					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

01	620	N	251	-0-	-369	-0-	250	3	1	9	Y	1					1
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	3			Y	-0-					1
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	Y	1					2
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					3
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	Y	6	5	8			4
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	261	3	1	9	Y	1					5

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1					1
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	72	3	1	9	Y	1					2
03	341	N	110	-0-	-231	-0-	109	3	1	9	Y	1					3
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	Y	1					4
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	Y	1					5
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	Y	1					9
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					10
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					10
04	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	3			Y	-0-					10
05	651	N	390	-0-	-261	-0-	389	3	1	9	Y	1					11
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	463	3	1	9	Y	1					12

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	1	8			125
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	151	3	1	9	Y	1					126
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					127
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	124	3	1	9	Y	1					128
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1					129
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	130	3	1	9	Y	1					130

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	219	3	1	9	Y	1					1
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	275	3	1	9	Y	1					2
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	3			Y	-0-					2

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	125	3	1	9	Y	1					2
03	186	N	22	-0-	-164	-0-	21	3	1	9	Y	1					3
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	16	3	1	9	Y	1					4
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	55	3	1	9	Y	1					5
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1					6

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	396	3	1	9	Y	1					1
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					2
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	Y	1					3
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					4
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	Y	1					5

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824

SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					3
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					3
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					3
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					3
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					3
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					51
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					51
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					51
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					51
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					51
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					51

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					36
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					36
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					36
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					36
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					36
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					132
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					132
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					132
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					132
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					132
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					132

ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					7
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					7
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					7
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					7
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					126
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					126
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					126
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					126
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					126
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					126

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					43
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					43
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					43
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					43
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					43
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					43

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	530	-0-	-462	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	955	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-			-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-			-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-			-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3	N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

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

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	23	1	373	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
02	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	24	1	391	3	Y	1						1
							1	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403 N	312	-0-	-91	B	-0-	16	1	296	3	Y	-0-	1	1				-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	21	1	373	3	Y	1						1
							1	9										
05	434 N	409	-0-	-25	B	-0-	21	1	388	3	Y	-0-	1	1				-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	19	1	361	3	Y	-0-						-0-

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

01	0 W	614	-0-	614	B	1270	53	1	561	3	N	-0-				-0-
02	1795 N	525	-0-	-1270	B	-0-	49	1	476	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	52	1	530	3	N	-0-				-0-
04	600 N	571	-0-	-29	B	-0-	36	1	535	3	N	-0-				-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	35	1	566	3	N	-0-				-0-
*06	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	33	1	548	3	N	-0-				-0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2824	-0-	2824 B	51512	193	1	2448	2	N	15					172
							166	3	17	9							
02	306		2537	-0-	2231 B	53743	183	1	2268	2	N	-0-					172
							86	3									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53743																	
03	366		2874	-0-	2508 B	56251	215	1	2526	2	N	23					195
							108	3	25	9							
04	2850		2356	-0-	-494 B	55757	195	1	2078	2	N	9					204
							73	3	10	9							
05	2945		2495	-0-	-450 B	55307	185	1	2228	2	N	15					219
							65	3	17	9							
06	2790		2493	-0-	-297 B	55010	184	1	2261	2	N	20					239
							26	3	22	9							

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	0	W	1498	-0-	1498 B	1716	88	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	1105	-0-	1105 B	2821	73	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2821																	
03	0	W	473	-0-	473 B	3294	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	214	-0-	214 B	3508	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	190	-0-	190 B	3698	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	212	-0-	212 B	3910	11	1	201	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

01	DLQ G-10		81	-0-	81 B	81	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	111	-0-	-81 B	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

01	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

01	1085 N	956	-0-	-129	-0-	39	1	917	3	N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	37	1	899	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	867	-0-	-187	-0-	35	1	832	3	N	-0-			-0-
04	930 N	788	-0-	-142	-0-	32	1	756	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	829	-0-	-194	-0-	35	1	794	3	N	-0-			-0-
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	36	1	790	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	34	1	828	3	N	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	38	1	897	3	N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	34	1	810	3	N	-0-					-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	36	1	815	3	N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	38	1	830	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	48	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	980	N	650	-0-	-330	-0-	26	1	623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	40	1	946	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	42	1	996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	3	N	-0-					-0-
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	68	1	1606	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	67	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	64	1	1496	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	66	1	1514	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	67	1	1489	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	18	1	479	3	N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	16	1	381	3	N	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	49	1	785	3	N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	3	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	3	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	61	1	959	3	N	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	40	1	658	3	N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	37	1	647	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	3	N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	131	1	679	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	116	1	636	3	N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	93	1	612	3	N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	101	1	594	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	137	1	957	3	N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	126	1	742	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	63	1	1139	3	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	62	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	59	1	952	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	3	N	-0-					-0-
02	980	X	810	-0-	-170	-0-	32	1	778	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	747	-0-	-462	-0-	30	1	717	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	125	-0-	-1045	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
05	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	47	1	848	3	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	3	N	-0-					-0-
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	341	N	154	-0-	-187	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2731	-0-	-989	-0-	101	1	2630	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2437	-0-	-531	-0-	99	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	134	1	2888	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	129	1	2627	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	116	1	2686	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	106	1	2567	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

01	651 N	517	-0-	-134	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	3	N	-0-					-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

01	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
05	341 N	85	-0-	-256	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

01	434 N	286	-0-	-148	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
02	336 N	248	-0-	-88	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	N	-0-					-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	3	N	-0-					-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	36	1	675	3	N	-0-					-0-
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	37	1	678	3	N	-0-					-0-
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	38	1	622	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	3	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	40	1	619	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

01	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	75	1	1367	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1372	N	1371	-0-	-1	-0-	70	1	1300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	83	1	1335	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	56	1	924	3	N	-0-					-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	49	1	779	3	N	-0-					-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	49	1	829	3	N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	49	1	857	3	N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	53	1	838	3	N	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	50	1	788	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	25	1	579	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	25	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
06	600	N	492	-0-	-108	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	30	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	30	1	362	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	29	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	43	1	788	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	48	1	778	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	39	1	531	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	34	1	412	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	25	1	480	3	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	31	1	492	3	Y	-0-					1
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					1
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					1

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	51	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	42	1	1007	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	48	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	49	1	1133	3	N	-0-					-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	14	1	237	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	Y	-0-	1	1			1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	247	3	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

01	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	65	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	839	-0-	-253	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	347	-0-	-800	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	822	-0-	-288	-0-	45	1	777	3	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	3	N	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	61	1	953	3	N	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	130	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	118	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	128	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	123	1	906	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	125	1	876	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	124	1	870	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

01	248	N	211	-0-	-37	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	87	1	1172	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	67	1	807	3	Y	-0-					1
03	1271	N	887	-0-	-384	-0-	43	1	844	3	Y	-0-					1
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	73	1	1151	3	Y	-0-					1
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1090	3	Y	1					3
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

01	465	N	251	-0-	-214	-0-	9	1	242	3	N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	76	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	77	1	1824	3	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1969	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	91	1	1868	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	82	1	1912	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	77	1	1866	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	73	1	1501	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	66	1	1521	3	N	-0-					-0-
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	64	1	1537	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	4					5
							4	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	24					27
							26	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	3	17	1			13
							3	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	35	1	911	3	N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	34	1	805	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	857	3	N	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	40	1	811	3	N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	3	N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

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

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	700	N	484	-0-	-216	-0-	37	1	447	3	Y	-0-					1
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	44	1	855	3	Y	-0-					1
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60	1	950	3	Y	-0-					1
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	3	Y	-0-					2

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	25	1	661	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	26	1	613	3	N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	23	1	561	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	63	1	754	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	64	1	766	3	Y	1					2
							1	9									
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	63	1	711	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	1					2
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	59	1	657	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	50	1	594	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	54	1	608	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	50	1	587	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	778	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	41	1	686	3	Y	2					5
							2	9									
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	37	1	699	3	Y	-0-	2	1			3
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	40	1	708	3	Y	2					5
							2	9									
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	35	1	661	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	32	1	593	3	Y	1					5
							1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	63	1	1040	3	Y	2					6
							2	9									
03	1302	N	849	-0-	-453	-0-	43	1	805	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	61	1	1084	3	Y	2					6
							2	9									
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	49	1	927	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	855	3	Y	1					6
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	336	N	5	-0-	-331	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					1
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	Y	1					1
							1	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1					2
							1	9									

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					3
03	713	N	516	-0-	-197	-0-	26	1	489	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	32	1	572	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	456	-0-	-195	-0-	23	1	433	3	Y	-0-	1	1			3
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					3

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	3	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	3	N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	50	1	775	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	42	1	688	3	Y	-0-					5
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	39	1	729	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	1					5
							1	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	809	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	1					5
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	303	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					2
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	300	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					2
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	70	1	810	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	694	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	623	3	Y	1					2
							1	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	643	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	100	1	189	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	95	1	197	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	95	1	207	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	94	1	180	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	98	1	197	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	102	1	197	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	163	3	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	46	1	758	3	N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	40	1	676	3	N	-0-					-0-
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	36	1	633	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	775	N	149	-0-	-626	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	59	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	10	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	82	-0-	-248	-0-	19	1	62	3	Y	1					1
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

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

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

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

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	207	1	3365	3	Y	5	6	1			17
							6	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	167	1	2767	3	Y	1					18
							1	9									
03	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	130	1	2444	3	Y	3	7	1			14
							3	9									
04	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	169	1	2986	3	Y	4					18
							4	9									
05	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	157	1	2968	3	Y	3	7	1			14
							3	9									
06	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	153	1	2844	3	Y	2					16
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

01	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
06	390 N	199	-0-	-191	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

01	248 N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
02	224 N	74	-0-	-150	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
03	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

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

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

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

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3256	-0-	156	614	188	1	3053	3	Y	14	7	1	8	8	12
						15	9									
02	2800 N	2657	-0-	-143	471	151	1	2502	3	Y	4	3	8			13
						4	9									
03	2772 X	2301	-0-	-471	-0-	115	1	2168	3	Y	16	6	1	13	8	10
						18	9									
04	2670 X	2649	-0-	-21	-0-	142	1	2504	3	Y	3					13
						3	9									
05	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	128	1	2418	3	Y	2	6	1			9
						2	9									
06	2670 X	2450	-0-	-220	-0-	125	1	2318	3	Y	6	4	8			11
						7	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

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

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

01	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	78 3	1 9	1261	3	Y	3	3	1			6
02	1512 N	1308	-0-	-204	-0-	74 2	1 9	1232	3	Y	2					8
03	1519 N	620	-0-	-899	-0-	31 1	1 9	588	3	Y	1	3	1			6
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1237	3	Y	2					8
05	1457 N	989	-0-	-468	-0-	50 2	1 9	937	3	Y	2	3	1			7
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	1012	3	Y	1					8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

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

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

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

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	1	5	1			1
						1	9									
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					1
03	558 N	200	-0-	-358	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					1
04	570 N	275	-0-	-295	-0-	16	1	259	3	Y	-0-					1
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					1
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

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

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

01	589 N	558	-0-	-31	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-					-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

01	558 N	539	-0-	-19	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

01	558 N	510	-0-	-48	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	18	1	415	3	N	-0-					-0-
05	527 N	80	-0-	-447	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	510 N	197	-0-	-313	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

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

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

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

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

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

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

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

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

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

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

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

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	71	1	993	3	N	-0-					-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	65	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	72	1	979	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	68	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	957	-0-	-63	-0-	73	1	884	2	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

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

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	23	1	548	3	N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	N	-0-					-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	N	-0-					-0-
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

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

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

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

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	61	1	989	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	55	1	879	2	Y	1					2
							1	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	1					3
							1	9									
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	53	1	959	2	Y	-0-	2	1			1
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	982	2	Y	-0-					1
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	1					2
							1	9									

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

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

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	Y	-0-			1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-			1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-			1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-			1
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	8 1	144 2	Y	-0-			1
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

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

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					1
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					1
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					2
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					2
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					2

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	525	-0-	-250	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					4
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	Y	1					5
							1	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					5
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					5
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					5
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	46	1	788	2	Y	1					6
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

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

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

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

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

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

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

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

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

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

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			1
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	1			2
						1	9							
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			2
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-			2
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			2
06	270 N	24	-0-	-246	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			2

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	371	-0-	-311	-0-	21	1	350	2	Y	-0-			3
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	33	1	534	2	Y	1			4
						1	9							
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-			4
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-			4
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	-0-			4
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	1			5
						1	9							

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

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

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

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

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	98	1	1604	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1764	N	1486	-0-	-278	-0-	88	1	1397	2	Y	1					3
							1	9									
03	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	89	1	1514	2	Y	1					4
							1	9									
04	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	83	1	1495	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	83	1	1513	2	Y	-0-					2
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-					2

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	53	1	910	2	Y	1					3
							1	9									
04	990	N	686	-0-	-304	-0-	36	1	650	2	Y	-0-	2	1			1
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	2	Y	-0-					1
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	6	5	8			2
							7	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	48	1	780	2	Y	-0-					4
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					4
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	44	1	744	2	Y	1					5
							1	9									
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					5
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	41	1	742	2	Y	-0-					5
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	41	1	692	2	Y	-0-					5

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					77
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	597	3	45	9	N	41					118
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	571	3	9	9	N	8					126
04	660	N	226	-0-	-434	-0-	226	3			N	-0-					126
05	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	3			N	-0-					126
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	9	N	10					136

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	166	1	568	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	147	1	478	3	Y	-0-					5
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	115	1	427	3	Y	-0-	1	1			4
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	152	1	455	3	Y	1					5
							1	9									
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	155	1	465	3	Y	-0-	1	1			4
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	150	1	443	3	Y	1					5
							1	9									

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

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

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	37	1	430	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	37	1	448	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	38	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	40	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

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

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

01	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	76	1	1248	2	Y	1	3	1				1
						1	9										
02	1204 N	1174	-0-	-30	-0-	69	1	1104	2	Y	1						2
						1	9										
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	1						3
						1	9										
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	62	1	1124	2	Y	1	3	1				1
						1	9										
05	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	60	1	1095	2	Y	1						2
						1	9										
06	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-						2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					7
02	1596	N	1535	-0-	-61	-0-	90	1	1441	2	Y	4	2	8			9
							4	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	1					10
							1	9									
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	87	1	1575	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	87	1	1578	2	Y	-0-					10
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	94	1	1603	2	Y	2	1	8			11
							2	9									

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	240 N	40	-0-	-200	-0-	40	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	35	1	421	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-	2	1			1
02	840	N	369	-0-	-471	-0-	22	1	346	2	Y	1					2
							1	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	Y	-0-					2
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	108	1	1949	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	1					2
							1	9									
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	-0-					2

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

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

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

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

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

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

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

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

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

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

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

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

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

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

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1205	3	Y	2					5
							2	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	3	Y	3					6
							3	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	979	3	Y	1					5
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	36	1	645	3	Y	6	4	8			2
							7	9									
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	38	1	619	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
04	750	N	488	-0-	-262	-0-	28	1	459	3	Y	1					1
							1	9									
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	28	1	441	3	Y	-0-					1
06	630	N	328	-0-	-302	-0-	20	1	307	3	Y	1					2
							1	9									

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

01	775	N	346	-0-	-429	-0-	20	1	324	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
02	644	N	374	-0-	-270	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					4
03	744	N	401	-0-	-343	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					4
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					4
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	-0-					4
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					4

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

01	837	N	705	-0-	-132	-0-	41	1	663	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	Y	1					2
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					2
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	44	1	808	2	Y	-0-					1
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	37	1	606	3	Y	4	3	8			4
							4	9									
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	32	1	605	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	37	1	655	3	Y	6	5	8			4
							7	9									
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	32	1	601	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	Y	1					4
							1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	62 1	1009 2	Y	-0-	2 1		1
02	1008 N	611	-0-	-397	-0-	36 1	574 2	Y	1			2
						1 9						
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			2
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	87 1	1578 2	Y	2	2 1	1 8	1
						2 9						
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	78 1	1413 2	Y	1			2
						1 9						
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	97 1	1650 2	Y	-0-			2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	49	1	797	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
02	840 N	706	-0-	-134	-0-	40	1	663	3	Y	3	2	8			5
						3	9									
03	961 N	710	-0-	-251	-0-	36	1	673	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
04	810 N	453	-0-	-357	-0-	24	1	428	3	Y	1					5
						1	9									
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	38	1	712	3	Y	1	1	1			5
						1	9									
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	776	3	Y	1					6
						1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	882	-0-	-172	-0-	50	1	830	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	38	1	678	3	Y	1					2
							1	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	40	1	651	3	Y	1					2
							1	9									
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	43	1	678	3	Y	-0-					2
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	43	1	645	3	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

01	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	185	1	2801	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	168	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	182	1	2685	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2448	-0-	-552	-0-	147	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	167	1	2675	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	150	1	2375	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	53	1	714	2	N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	61	1	788	2	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	2	N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	54	1	755	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	14	1	238	3	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	Y	-0-	1	1			1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1	211	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

01	868	X	817	-0-	-51	-0-	56	1	759	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	784	X	419	-0-	-365	-0-	32	1	386	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-					1
04	810	X	771	-0-	-39	-0-	46	1	724	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	837	X	764	-0-	-73	-0-	43	1	721	3	Y	-0-					1
06	960	X	719	-0-	-241	-0-	43	1	674	3	Y	2	1	8			2
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	36	1	593	3	Y	1					4
							1	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	32	1	600	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	37	1	647	3	Y	1					4
							1	9									
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	33	1	619	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	30	1	551	3	Y	1					4
							1	9									

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	3	Y	2					8
							2	9									
03	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	72	1	1365	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	3	Y	3					9
							3	9									
05	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	74	1	1392	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	65	1	1208	3	Y	2					9
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2964	-0-	-284	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	Y	2					2
							2	9									
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	29	1	538	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	810	N	682	-0-	-128	-0-	36	1	645	3	Y	1					1
							1	9									
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	34	1	651	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	1					1
							1	9									

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1542	-0-	-1372	-0-	100	1	1442	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1560	-0-	-372	-0-	108	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	158	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	112	1	1594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	103	1	1533	2	N	-0-					-0-
*06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	162	1	2251	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	76	1	1244	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	69	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	70	1	1188	3	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	3	N	-0-					-0-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1164	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	12 1	200 2	Y	-0-			1
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	11 1	180 2	Y	-0-			1
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			1
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			1
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	Y	-0-			1
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11 1	195 2	Y	-0-			1

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

01	868 N	809	-0-	-59	-0-	69	1	740	3	N	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	N	-0-			-0-
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	49	1	727	3	N	-0-			-0-
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	48	1	762	3	N	-0-			-0-
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	1					2
							1	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1286	-0-	-512	-0-	105 1 6 9	1175 3	Y	5	4 1	2 8	2
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	131 1 7 9	1505 3	Y	6	3 1	2 8	3
03	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	131 1 4 9	1568 3	Y	4	4 1	2 8	1
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	135 1 3 9	1604 3	Y	3			4
05	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	145 1 1 9	1644 3	Y	1	4 1		1
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	132 1 2 9	1552 3	Y	2			3

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
03	775 N	590	-0-	-185	-0-	590 3		N	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211739 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	306	-0-	-252	-0-	25	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	20	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	21	1	247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	21	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	19	1	224	3	Y	1					1
							1	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2414	-0-	-330	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2714	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58 1	841 2	N	-0-			-0-
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	57 1	765 2	N	-0-			-0-
03	930 N	735	-0-	-195	-0-	53 1	682 2	N	-0-			-0-
04	870 N	652	-0-	-218	-0-	43 1	609 2	N	-0-			-0-
05	899 N	793	-0-	-106	-0-	50 1	743 2	N	-0-			-0-
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59 1	817 2	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	145	-0-	-382	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

01	558	N	479	-0-	-79	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	149	1	2258	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
02	2296 X	1864	-0-	-432	-0-	116	1	1735	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
03	2542 X	2263	-0-	-279	-0-	143	1	2111	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
04	2370 X	2218	-0-	-152	-0-	133	1	2085	3	N	-0-					-0-
05	2449 X	2192	-0-	-257	-0-	129	1	2063	3	N	-0-					-0-
06	2340 X	2104	-0-	-236	-0-	125	1	1969	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	N	-0-					-0-
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	69	1	675	3	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	77	1	778	3	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	53	1	782	3	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

01	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	147	1	2445	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	126	1	2257	3	Y	4					6
							4	9									
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	163	1	2645	3	Y	6	8	1	2	8	2
							7	9									
04	2670	X	1812	-0-	-858	-0-	105	1	1704	3	Y	3					5
							3	9									
05	2759	X	1583	-0-	-1176	-0-	94	1	1489	3	Y	-0-					5
06	2730	X	1552	-0-	-1178	-0-	96	1	1455	3	Y	1					6
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

01	837 N	823	-0-	-14	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	37	1	692	3	N	-0-					-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	38	1	717	3	N	-0-					-0-
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	37	1	675	3	N	-0-					-0-
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

01	868 N	666	-0-	-202	-0-	38	1	627	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	1					2
						1	9									
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					2
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					1
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	924 N	101	-0-	-823	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	96	1	1640	2	Y	2					2
						2	9									
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	2	Y	-0-	1	1			1
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1440	2	Y	1					2
						1	9									
*06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	2	Y	-0-					2

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	108	1	1021	2	Y	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	121	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	112	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	911	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

01	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2454	-0-	-10	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
03	2635 N	2122	-0-	-513	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
04	2430 N	2150	-0-	-280	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
*06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

01	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	116	1	1753	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	107	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	117	1	1733	3	N	-0-					-0-
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	105	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	107	1	1713	3	N	-0-					-0-
06	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	101	1	1604	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	53	1	1378	3	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	3	N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	61	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	45	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1004	-0-	-346	-0-	40	1	964	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	103	1	1855	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	94	1	1687	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	101	1	1766	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	104	1	1699	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	105	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	96	1	1682	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651 N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	77	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	1101	-0-	-47	-0-	69	1	1031	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	3	N	-0-					-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	69	1	1084	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	511	-0-	-574	-0-	29	1	480	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	4					5
							4	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1041	2	Y	6					8
							7	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

01	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3	N	-0-	-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	3	N	-0-	-0-
03	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3	N	-0-	-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

01	465	N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	3	N	-0-				-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	20	1	370	3	N	-0-				-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-				-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	19	1	361	3	N	-0-				-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	16	1	300	3	N	-0-				-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-				-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	149	1	2152	2	N	6	6	8		-0-
							7	9								
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	142	1	1920	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	169	1	2168	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	151	1	2134	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	139	1	2060	2	N	-0-				-0-
06	2250	N	2125	-0-	-125	-0-	143	1	1980	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

01	1178	N	942	-0-	-236	-0-	55	1	886	3	Y	1	2	1		4
							1	9								
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	47	1	783	3	Y	1				5
							1	9								
03	1023	N	732	-0-	-291	-0-	37	1	694	3	Y	1	2	1		4
							1	9								
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	44	1	772	3	Y	1				5
							1	9								
05	930	N	513	-0-	-417	-0-	26	1	487	3	Y	-0-	2	1		3
06	720	N	224	-0-	-496	-0-	11	1	212	3	Y	1				4
							1	9								

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	2	1	8			5
						2	9									
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	875	3	Y	1					5
						1	9									
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	Y	1	2	1			4
						1	9									
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	3	Y	-0-					4

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069 N	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2744 N	2573	-0-	-171	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	3007 N	2355	-0-	-652	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2820 N	2784	-0-	-36	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	3	Y	3					4
						3	9									
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1617	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
04	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	91	1	1468	3	Y	2					3
						2	9									
05	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	92	1	1461	3	Y	1					4
						1	9									
06	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	93	1	1412	3	Y	1					5
						1	9									

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	57 1 2 9	645 3	Y	2	2 1		1
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	52 1 2 9	596 3	Y	2	2 1		1
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	51 1 1 9	618 3	Y	1	2 1		-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	641 3	Y	1			1
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	57 1 1 9	648 3	Y	1	2 1		-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	52 1 1 9	615 3	Y	1			1

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	46 1 1 9	513 3	Y	1	1 1		1
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	479 3	Y	1	1 1		1
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	41 1	494 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	537 3	Y	1			1
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	45 1	505 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9	516 3	Y	1			1

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2782	-0-	-535	-0-	113	1	2669	3	N	-0-					-0-
02	2996 X	2504	-0-	-492	-0-	100	1	2404	3	N	-0-					-0-
03	3317 X	2709	-0-	-608	-0-	109	1	2600	3	N	-0-					-0-
04	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	98	1	2313	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	102	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2700 X	2482	-0-	-218	-0-	107	1	2375	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1184	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
02	1148 N	1108	-0-	-40	-0-	65	1	1042	2	Y	1					2
						1	9									
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	66	1	1130	2	Y	1					3
						1	9									
04	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	60	1	1091	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	61	1	1111	2	Y	1					2
						1	9									
06	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	57	1	974	2	Y	-0-					2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

01	682 N	566	-0-	-116	-0-	32	1	532	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	616 N	352	-0-	-264	-0-	19	1	331	2	Y	2					3
						2	9									
03	713 N	209	-0-	-504	-0-	11	1	198	2	Y	-0-	2	1			1
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	4	1	1			4
						4	9									
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	Y	3	6	1			1
						3	9									
06	210 N	69	-0-	-141	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

01	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	61	1	1012	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	70	1	1202	2	Y	6					8
						7	9									
03	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	66	1	1151	2	Y	5	6	1			7
						6	9									
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	Y	6	6	1			7
						7	9									
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	7	11	1			3
						8	9									
*06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	86	1	1245	2	Y	7					10
						8	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	3	N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	184	1	3328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	224	1	3998	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	185	1	3254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3630	X	2086	-0-	-1544	-0-	120	1	1962	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	291	1	4726	3	N	-0-					-0-
*06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	244	1	4260	3	N	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	48	1	671	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	53	1	717	3	N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	40	1	540	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	573	-0-	-295	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	41	1	499	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	3	N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	170	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	2					3
						2	9									
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	12	1	166	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	3					5
						3	9									
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	2	4	1			3
						2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

01	744 N	705	-0-	-39	-0-	41	1	664	2	Y	-0-					4
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	37	1	590	2	Y	-0-					4
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	1					5
						1	9									
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					5
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					5
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					5

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

01	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	154	1	2147	3	Y	31	51	1	2	8	10
							34	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	3	Y	28	3	8			35
							31	9									
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	119	1	1577	3	Y	26	30	1	3	8	28
							29	9									
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	164	1	1922	3	Y	42	31	1	17	8	22
							46	9									
05	2418	N	1884	-0-	-534	-0-	141	1	1721	3	Y	20					42
							22	9									
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	148	1	1772	3	Y	19	31	1			30
							21	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	10	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	8	1	114	2	Y	1					1
							1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

01	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	223	1	3374	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3267	-0-	-149	-0-	205	1	3062	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	207	1	3055	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	199	1	3114	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	202	1	3232	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3006	-0-	-504	-0-	179	1	2827	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

01	899 N	210	-0-	-689	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
02	1204 N	78	-0-	-1126	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	3	N	-0-					-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	145	1	2375	3	N	-0-					-0-
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	119	1	1929	3	N	-0-					-0-
*06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

01	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	84	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	82	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	87	1	1524	3	N	-0-					-0-
04	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	82	1	1344	3	N	-0-					-0-
05	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	86	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1560 N	991	-0-	-569	-0-	54	1	937	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

01	2108 N	16	-0-	-2092	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	1848 N	423	-0-	-1425	-0-	23	1	399	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	133	1	2276	3	N	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	3	N	-0-					-0-
*06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	140	1	2222	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

01	713 N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	3	N	-0-					-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	32	1	518	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

01	961 N	745	-0-	-216	-0-	34	1	692	3	Y	17	19	1			8
						19	9									
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	21	13	1			16
						23	9									
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	882	3	Y	21	26	1			11
						23	9									
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	Y	17	18	1			10
						19	9									
05	1116 N	600	-0-	-516	-0-	27	1	561	3	Y	11	13	1			8
						12	9									
06	930 N	312	-0-	-618	-0-	14	1	291	3	Y	6	10	1			4
						7	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	171	1	3509	3	Y	83	98	1			39
							91	9									
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	154	1	3159	3	Y	73	54	1			58
							80	9									
03	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	175	1	3348	3	Y	82	99	1			41
							90	9									
04	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	160	1	3223	3	Y	70	71	1			40
							77	9									
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	155	1	3272	3	Y	63	58	1			45
							69	9									
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	143	1	3044	3	Y	63	67	1			41
							69	9									

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	61 2	1 9	996	3	N	2	2	8		-0-
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	61 4	1 9	977	3	N	4	4	8		-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	1070	3	N	3	3	8		-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	1146	3	N	5	5	8		-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1165	3	N	2	2	8		-0-
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	1095	3	N	3	3	8		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	61 1	1092 3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1147	-0-	-85	-0-	61 1	1086 3	N	-0-			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	64 1	1120 3	N	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	65 1	1060 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	65 1	1056 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	62 1	1076 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	Y	6	5	1			12
						7	9									
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1785	3	Y	6	5	1			13
						7	9									
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	98	1	1880	3	Y	14	16	1			11
						15	9									
04	2100 N	1900	-0-	-200	-0-	89	1	1796	3	Y	14	16	1			9
						15	9									
05	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	86	1	1813	3	Y	14	10	1			13
						15	9									
06	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	85	1	1807	3	Y	14	15	1			12
						15	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	125	1	1444	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120	1	1440	3	Y	3	4	1	1	8	1
						3	9									
04	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	130	1	1549	3	Y	3					4
						3	9									
05	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	139	1	1572	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	128	1	1506	3	Y	2					3
						2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

01	899	N	792	-0-	-107	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	38	1	674	3	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	41	1	727	3	N	-0-					-0-
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	112	1	1256	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	95	1	1092	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1426	N	843	-0-	-583	-0-	65	1	776	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1320	N	271	-0-	-1049	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					1
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	152	1	1728	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	112	1	1317	3	Y	4	2	8			3
							4	9									

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	132	1	1516	3	Y	7	4	1	4	8	3
							8	9									
03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	148	1	1780	3	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
04	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	142	1	1690	3	Y	8	5	8			4
							9	9									
05	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	118	1	1337	3	Y	3	4	1	2	8	1
							3	9									
06	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	108	1	1269	3	Y	4	2	8			3
							4	9									

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	211	1	4332	3	Y	104	121	1			48
							114	9									
02	4424	X	4389	-0-	-35	-0-	199	1	4080	3	Y	100	68	1	6	8	74
							110	9									
03	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	231	1	4415	3	Y	109	127	1	3	8	53
							120	9									
04	4530	X	4314	-0-	-216	-0-	199	1	4015	3	Y	91	91	1	3	8	50
							100	9									
05	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	197	1	4167	3	Y	83	72	1	3	8	58
							91	9									
06	4710	X	3847	-0-	-863	-0-	169	1	3594	3	Y	76	84	1	2	8	48
							84	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	121	1	871	3	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	88	1	745	3	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	122	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	876	-0-	-147	-0-	116	1	760	3	N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	110	1	735	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	72	1	1306	3	N	-0-					-0-
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	67	1	1188	3	N	-0-					-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	3	N	-0-					-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	80	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	73	1	1272	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	10	9	8			1
						11	9									
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	3	Y	1					1
						1	9									
05	465 N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	135	1	2444	3	N	-0-					-0-
02	2184 N	2173	-0-	-11	-0-	115	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	134	1	2350	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	2490 N	2354	-0-	-136	-0-	135	1	2216	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
05	2418 N	2267	-0-	-151	-0-	131	1	2134	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	2400 N	1966	-0-	-434	-0-	106	1	1856	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

01	3565 X	2177	-0-	-1388	-0-	178	1	1993	3	Y	5	5	1			4
						6	9									
02	2464 X	1879	-0-	-585	-0-	150	1	1725	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
03	2697 X	1955	-0-	-742	-0-	150	1	1802	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
04	2280 X	1950	-0-	-330	-0-	151	1	1796	3	Y	3					4
						3	9									
05	2232 X	2019	-0-	-213	-0-	163	1	1854	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
06	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	151	1	1773	3	Y	3					4
						3	9									

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	10	1	171	3	Y	1					1
						1	9									
03	279 N	96	-0-	-183	-0-	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240 N	82	-0-	-158	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935	3	N	-0-					-0-
02	952 N	898	-0-	-54	-0-	56	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	60	1	882	3	N	-0-					-0-
04	960 N	932	-0-	-28	-0-	56	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992 N	796	-0-	-196	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1176	-0-	-994	-0-	96	1	1077	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	1960 X	1554	-0-	-406	-0-	124	1	1426	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
03	2077 X	2031	-0-	-46	-0-	156	1	1873	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	151	1	1801	3	Y	3					4
						3	9									
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
06	1980 X	1823	-0-	-157	-0-	143	1	1677	3	Y	3					4
						3	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	79 1 2 9	889 3	Y	2	2 1		2
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	72 1 1 9	825 3	Y	1	2 1		1
03	1023 N	874	-0-	-149	-0-	67 1 2 9	805 3	Y	2	2 1		1
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	889 3	Y	1			2
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	79 1 1 9	901 3	Y	1	2 1		1
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	833 3	Y	1			2

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

01	403 N	369	-0-	-34	-0-	21 1	348 3	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	19 1	305 3	N	-0-			-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	21 1	363 3	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 3	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	391 3	N	-0-			-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 1	374 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

01	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	129 3	1 9	2154	3	Y	3	5	1	1
02	2240 N	2072	-0-	-168	-0-	109 4	1 9	1959	3	Y	4			5
03	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	131 4	1 9	2131	3	Y	4	7	1	2
04	2220 N	2056	-0-	-164	-0-	119 7	1 9	1930	3	Y	6	4	8	4
05	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	127 1	1 9	2013	3	Y	1			5
06	2190 N	1994	-0-	-196	-0-	124 2	1 9	1868	3	Y	2			7

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

01	310 N	291	-0-	-19	-0-	15 1	276 3	N	-0-			-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	14 1	255 3	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 3	N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	17 1	284 3	N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	16 1	276 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

01	4991 X	4966	-0-	-25	-0-	202	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	191	1	4619	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	5301 X	4826	-0-	-475	-0-	195	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	5130 X	4203	-0-	-927	-0-	171	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	5301 X	4120	-0-	-1181	-0-	172	1	3948	3	N	-0-					-0-
06	5130 X	4362	-0-	-768	-0-	189	1	4173	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1596 N	1492	-0-	-104	-0-	88	1	1404	3	N	-0-					-0-
03	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	87	1	1472	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	85	1	1471	3	N	-0-					-0-
05	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	93	1	1453	3	N	-0-					-0-
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	87	1	1369	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	79	1	1295	3	N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	3	N	-0-			-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	3	N	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	3	N	-0-			-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	3	N	-0-			-0-
*06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1718	-0-	-270	-0-	1717	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	18	1	427	3	N	-0-					-0-
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	17	1	419	3	N	-0-					-0-
03	589 N	366	-0-	-223	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
06	360 N	248	-0-	-112	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

01	682 N	481	-0-	-201	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	32	1	514	3	N	-0-					-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	4	4	1			9
						4	9									
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	Y	4	4	1			9
						4	9									
03	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	67	1	1276	3	Y	9	11	1			7
						10	9									
04	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	61	1	1237	3	Y	10	11	1			6
						11	9									
05	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	59	1	1242	3	Y	10	7	1			9
						11	9									
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	58	1	1244	3	Y	10	11	1			8
						11	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

01	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	915	-0-	-105	-0-	55	1	860	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	3	N	-0-					-0-
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	54	1	849	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

01	744 N	704	-0-	-40	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
03	713 N	552	-0-	-161	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
04	690 N	6	-0-	-684	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	682 N	79	-0-	-603	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

01	4588 X	4101	-0-	-487	-0-	215	1	3886	3	N	-0-					-0-
02	4200 X	2906	-0-	-1294	-0-	154	1	2752	3	N	-0-					-0-
03	4650 X	3467	-0-	-1183	-0-	187	1	3280	3	N	-0-					-0-
04	4500 X	4313	-0-	-187	-0-	248	1	4065	3	N	-0-					-0-
05	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	236	1	3842	3	N	-0-					-0-
06	3960 X	3886	-0-	-74	-0-	210	1	3676	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	141	1	2545	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2464	X	2271	-0-	-193	-0-	120	1	2151	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	139	1	2432	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2442	-0-	-168	-0-	141	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2410	-0-	-287	-0-	140	1	2270	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	127	1	2228	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

01	13144 X	11768	-0-	-1376	-0-	645	1	11123	3	N	-0-					-0-
02	11620 X	10353	-0-	-1267	-0-	569	1	9784	3	N	-0-					-0-
03	0 W	11447	-0-	11447	11447	632	1	10815	3	N	-0-					-0-
04	0 W	10997	-0-	10997	22444	651	1	10346	3	N	-0-					-0-
05	0 W	10861	-0-	10861	33305	668	1	10193	3	N	-0-					-0-
*06	43516 X	10211	-0-	-33305	-0-	604	1	9607	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

01	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	121	1	2476	3	Y	7	6	1			15
						8	9									
02	2772 X	2365	-0-	-407	-0-	109	1	2247	3	Y	8	7	1			16
						9	9									
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2369	3	Y	18	20	1			14
						20	9									
04	2520 X	2426	-0-	-94	-0-	114	1	2292	3	Y	18	20	1			12
						20	9									
05	2604 X	2537	-0-	-67	-0-	114	1	2403	3	Y	18	13	1			17
						20	9									
06	2520 X	2494	-0-	-26	-0-	111	1	2363	3	Y	18	20	1			15
						20	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9104 - 9368

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 269815 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-			-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

DAVID 109 WELL #: 4 C RRCID -> 059102 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1					3
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	1					4
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	1					2
							1	9									

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	651	3	Y	1					2
							1	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	56	1	557	3	Y	-0-					1
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	661	3	Y	2					3
							2	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	Y	-0-					3
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	3	Y	-0-					3

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	2		Y	-0-			-0-
02	1893 N	892	-0-	-1001	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			90
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			90
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			90
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			90
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			39
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			39
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			39
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			39
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2	N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					9
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					9
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					9
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					9
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					9
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					9

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	140	#	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHANNON C WELL #: 1 RRCID -> 143942 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TRIPOWER RESOURCES, LLC //CONT.// 870483
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	3	N	-0-					99
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	8	1	1	3	N	-0-					99
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	3	N	-0-					99
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	3	N	-0-					99
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					99
*06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	3	N	-0-					99

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					20
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					20
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	282	1	625	2	N	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	92	1	692	2	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	801	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	457	1	760	2	N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	205	1	723	2	N	-0-					-0-
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	189	1	792	2	N	-0-					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	193	1	321	2	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	71	1	249	2	N	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	29	1	119	2	N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	79	1	132	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

01	465	N	386	-0-	-79	-0-	121	1	265	2	N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	35	1	263	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	2	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	169	1	282	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	88	1	311	2	N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	2	N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

01	434	N	322	-0-	-112	-0-	100	1	222	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	41	1	308	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	159	1	264	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	2	N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

01	372	N	24	-0-	-348	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
02	392	N	94	-0-	-298	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	130	1	217	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	63	1	224	2	N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	42	1	177	2	N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLACKSTONE SLAUGHTER 25 WELL #: 1 RRCID -> 213105 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8497 - 8952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

01	4247 X	28	-0-	-4219	-0-	26	1	2	9	N	2					175
02	3836 X	324	-0-	-3512	-0-	47	1	277	2	N	-0-					175
03	3968 X	299	-0-	-3669	-0-	47	1	251	2	N	1					176
						1	9									
04	3630 X	251	-0-	-3379	-0-	40	1	211	2	N	-0-					176
05	3379 X	156	-0-	-3223	-0-	26	1	130	2	N	-0-					176
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					176

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

01	1519 N	607	-0-	-912	-0-	607	1			N	-0-					-0-
02	2800 N	3212	-0-	412	412	464	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3590	-0-	490	902	571	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3467	-0-	467	1369	551	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	4860 X	3491	-0-	-1369	-0-	577	1	2914	2	N	-0-					-0-
*06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	563	1	2621	2	N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					55
02	980 N	866	-0-	-114	-0-	866	2			N	-0-					55
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					55
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					55
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					55
06	1200 N	827	-0-	-373	-0-	827	2			N	-0-					55

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL

STALEY OPERATING CO. 811415

SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4709	-0-	-1956	-0-	4676	2	33	9	N	30					186
02	6020	X	3991	-0-	-2029	-0-	3971	2	20	9	N	18	182	1			22
03	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	5695	2	17	9	N	15					37
04	6300	X	4946	-0-	-1354	-0-	4925	2	21	9	N	19					56
05	6510	X	3790	-0-	-2720	-0-	3780	2	10	9	N	9					65
06	5520	X	743	-0-	-4777	-0-	686	2	57	9	N	52					286

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					204
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					204
03	2883	N	2739	-0-	-144	-0-	2739	2			N	-0-					204
04	2730	N	2269	-0-	-461	-0-	2269	2			N	-0-					204
05	2852	N	1359	-0-	-1493	-0-	1359	2			N	-0-					204
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3197	2	75	9	N	68	177	1			167
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3969	2	21	9	N	19					186
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4468	2	33	9	N	30					216
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					216
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3076	2	3	9	N	3					219
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					219

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3031	2	150	9	N	136	107	1			257
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2731	2	130	9	N	118	181	1			194
03	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2625	2	176	9	N	160					354
04	3090	X	2740	-0-	-350	-0-	2571	2	169	9	N	154	192	1			316
05	3193	X	1073	-0-	-2120	-0-	1019	2	54	9	N	49	166	1			199
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					199

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					121
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					121
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					121
04	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1847	2			N	-0-					121
05	2325	N	1643	-0-	-682	-0-	1643	2			N	-0-					121
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					121

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6861	-0-	3761	3761	6853	2	8	9	N	7					35
02	2800	N	4688	-0-	1888	5649	4671	2	17	9	N	15					50
03	3100	N	3861	-0-	761	6410	3844	2	17	9	N	15					65
04	8804	X	2394	-0-	-6410	-0-	2394	2			N	-0-					65
05	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2672	2	2	9	N	2					67
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					67

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					85
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12					97
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3					100
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					103
05	1643	N	1156	-0-	-487	-0-	1150	2	6	9	N	5					108
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					108

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					31
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					31
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					31
04	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	2			Y	-0-					31
05	3100	N	15181	-0-	12081	12081	15012	2	169	9	Y	154					185
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	11691					Y	NO RPT					185

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	N	31					293
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	N	13					306
03	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1152	2	2	9	N	2					308
04	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1298	2	3	9	N	3					311
05	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1058	2	2	9	N	2					313
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					313

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					76
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					76
03	2077	N	242	-0-	-1835	-0-	242	2			N	-0-					76
04	1140	N	135	-0-	-1005	-0-	135	2			N	-0-					76
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1760	2	28	9	N	25					101
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	4759	2	30	9	N	27					87
02	5040	X	4299	-0-	-741	-0-	4280	2	19	9	N	17					104
03	5177	X	4442	-0-	-735	-0-	4423	2	19	9	N	17					121
04	4920	X	2797	-0-	-2123	-0-	2789	2	8	9	N	7					128
05	5084	X	1347	-0-	-3737	-0-	1345	2	2	9	N	2					130
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					130

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	N	6					193
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4					197
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1371	2	9	9	N	8					205
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	N	19					224
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1833	2	31	9	N	28	189	1			63
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					63

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1816	2	7	9	N	6					72
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					72
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					73
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					73
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					73
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					73

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					96
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					96
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					96
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					96
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					96
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	Y	8					184
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6					190
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	726	2	3	9	Y	3					193
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	2	9	9	Y	8					201
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6					207
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					207

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					130
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2011	2	31	9	N	28					158
03	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	2348	2	33	9	N	30					188
04	2970	X	2239	-0-	-731	-0-	2211	2	28	9	N	25					213
05	3069	X	1450	-0-	-1619	-0-	1438	2	12	9	N	11					224
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					224

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					44
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					44
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					44
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					44
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					44
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					44

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	N	3					160
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	2	6	9	N	5					165
03	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			N	-0-					165
04	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					165
05	2108	N	1807	-0-	-301	-0-	1804	2	3	9	N	3					168
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					168

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2940	2	19	9	N	17					402
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	N	8					410
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3353	2	7	9	N	6					416
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3834	2	3	9	N	3					419
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1396	2	11	9	N	10	190	1			239
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					239

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					112
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					112
03	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	1830	2			N	-0-					112
04	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					112
05	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	2			N	-0-					112
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					112

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					60
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					60
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					60
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					60
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					60
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2	17	9	N	15					158
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	N	13					171
03	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1123	2	8	9	N	7					178
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3					181
05	1271	N	863	-0-	-408	-0-	857	2	6	9	N	5					186
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					186

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					123
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					123
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					123
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					123
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					123
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					123

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1609	2	19	9	N	17					211
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	N	8					219
03	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1763	2	7	9	N	6					225
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1467	2	7	9	N	6					231
05	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	1337	2	7	9	N	6					237
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					237

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					61
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					61
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					61
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					61
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					61
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					61

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					80
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6	6	8			80
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					80
04	990 N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					80
05	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2			N	-0-					80
06	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					80

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119268 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5937 - 6006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

01	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					76
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					76
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					76
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					76
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					76
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					76

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
V-F PETROLEUM INC. 880375
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 140342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6658 - 6682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			146
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	3	15	6	-0-
												46	7			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - P&A 02/17/14

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					91
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					91
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					91
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					91
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					91
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					91

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					29
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	527	2			Y	-0-					29
03	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	2			Y	-0-					29
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					29
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					29
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					29

THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

01	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					76
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-					76
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					76
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					76
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					76
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					76

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					8
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	205	2			Y	-0-					8
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					8
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					8
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					8

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					15
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					15
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					15
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					15
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					15

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					15
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					15
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					15
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					15
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	N	4					122
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	520	2	1	9	N	1					123
03	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					123
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					123
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					123
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					123

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			Y	-0-					33
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					33
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					33
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					33
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					33
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					33

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					1
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					1
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					1
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					1
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					1
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			Y	-0-					30
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	2			Y	-0-					30
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					30
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					30
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					30
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					30

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 019210 COMPL. DATE 04/07/1957 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5886 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	3	N	-0-					26
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					26
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					26
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	22	1	54	3	N	-0-					26
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					26
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	N	-0-					26

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	6	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 8 RRCID -> 055767 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5453 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	168 N	36	-0-	-132	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 056871 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 5923 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	42	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	980	N	972	-0-	-8	-0-	41	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	38	1	890	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	45	1	1038	3	N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 5 RRCID -> 061856 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 6 RRCID -> 061981 COMPL. DATE 01/31/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5750 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 7 RRCID -> 062095 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 6182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 4 RRCID -> 063081 COMPL. DATE 01/24/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 12 RRCID -> 076215 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5673 - 5705

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 076989 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5405 - 5805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3		N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	3		N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3		N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 16 RRCID -> 080531 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5563 - 6096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	476	N	168	-0-	-308	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 3 RRCID -> 092830 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	690	N	328	-0-	-362	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 108735 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5671 - 6010

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

01	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	784	X	679	-0-	-105	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868	X	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	750	X	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	775	X	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	682 N	222	-0-	-460	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	630 N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	900	-0-	-330	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	712	-0-	-745	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	139	-0-	-169	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	3		Y	-0-					-0-
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	3		Y	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3		Y	-0-					-0-
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3		Y	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3		N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	3		N	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3		N	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3		N	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3		N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3		N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3		N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	3		N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3		N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3		N	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3		N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3		N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3		N	-0-					-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3		Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3		Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

01	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	225	-0-	-139	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 30 RRCID -> 153627 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5608 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3		N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3		Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3		Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3		Y	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3		Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3		Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3		Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3		Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	837	-0-	-527	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	701	-0-	-419	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-				-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-				-0-
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-				-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-				-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-				-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

01	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

01	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	308	N	8	-0-	-300	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620 N	433	-0-	-187	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	644	N	418	-0-	-226	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

01	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1112	-0-	-36	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	451	-0-	-634	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1007	-0-	-141	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 12 RRCID -> 182677 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 5728 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 53 RRCID -> 182699 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5570 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310 N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 50 RRCID -> 183124 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 5700

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	280 N	146	-0-	-134	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 11 RRCID -> 184114 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5695 - 5912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

01	372 N	341	-0-	-31	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-					-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 16 RRCID -> 184380 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 5938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	616	N	351	-0-	-265	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1389	-0-	-595	-0-	55	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1624 N	1167	-0-	-457	-0-	49	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1271 N	424	-0-	-847	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	280	-0-	-1070	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	61	1	1390	3	N	-0-					-0-
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	57	1	1304	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 23 RRCID -> 188793 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5681 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 36 RRCID -> 189653 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6078 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	420 N	108	-0-	-312	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	372 N	57	-0-	-315	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	270 N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	25	1	607	3	N	-0-					-0-
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
03	620 N	342	-0-	-278	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	16	1	479	3	N	-0-					-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 36 RRCID -> 192385 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5658 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

01	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 43 RRCID -> 193583 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5920 - 6006

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	41	1	69	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	41	1	370	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	368	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	49	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	44	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	38	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	47	1	77	3	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	49	1	83	3	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	713	N	373	-0-	-340	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	57	1	1405	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	55	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	56	1	1297	3	N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	48	1	1461	3	N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	65	1	1487	3	N	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-					-0-
02	728 N	359	-0-	-369	-0-	79	1	280	3	N	-0-					-0-
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	53	1	118	3	N	-0-					-0-
04	420 N	192	-0-	-228	-0-	76	1	116	3	N	-0-					-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	76	1	757	3	N	-0-					-0-
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1424	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

01	744 N	692	-0-	-52	-0-	87	1	603	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	79	1	557	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	67	1	550	3	N	-0-					-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	84	1	628	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	713 N	704	-0-	-9	-0-	87	1	617	3	N	-0-					-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	84	1	583	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	372	N	45	-0-	-327	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	79	1	261	3	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	84	1	269	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	84	1	273	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	3	N	-0-					-0-
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	84	1	273	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	87	1	385	3	N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	49	1	974	3	N	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	44	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	786	-0-	-299	-0-	36	1	750	3	N	-0-					-0-
04	990	N	795	-0-	-195	-0-	47	1	748	3	N	-0-					-0-
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	49	1	687	3	N	-0-					-0-
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	47	1	595	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	79	1	915	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	87	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	84	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	87	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	84	1	984	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	647	-0-	-686	-0-	49	1	598	3	N	-0-					-0-
02	980	N	510	-0-	-470	-0-	44	1	466	3	N	-0-					-0-
03	837	N	387	-0-	-450	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	47	1	363	3	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	3	N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	475	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	93	1	425	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	435	3	N	-0-					-0-
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	93	1	363	3	N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	90	1	443	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

01	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	706	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	777	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	3	N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

01	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	64	1	1033	3	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	979	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	60	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1067	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	64	1	1066	3	N	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	57	1	234	3	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	53	1	259	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	62	1	269	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	276	3	N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638 3		N	-0-			-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590 3		N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-

CREEK WELL #: 9701 RRCID -> 210397 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5622 - 6002

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 3		N	-0-			-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484 3		N	-0-			-0-
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 3		N	-0-			-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 3		N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 3		N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3		N	-0-			-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

01	403 N	310	-0-	-93	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	288 3		N	-0-			-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3		N	-0-			-0-
04	300 N	122	-0-	-178	-0-	122 3		N	-0-			-0-
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 3		N	-0-			-0-
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	74 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

01	806 N	563	-0-	-243	-0-	563 3		N	-0-			-0-
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589 3		N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	798	-0-	-256	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	775	N	260	-0-	-515	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	899	N	171	-0-	-728	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	417	-0-	-693	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

01	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	713	N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	132	1	600	3	N	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	119	1	536	3	N	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	132	1	584	3	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	128	1	570	3	N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	132	1	584	3	N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	128	1	502	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182 3		N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3		N	-0-			-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560 3		N	-0-			-0-
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501 3		N	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365 3		N	-0-			-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469 3		N	-0-			-0-
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-			-0-
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	464	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

01	992 N	959	-0-	-33	-0-	211	1	748	3	N	-0-					-0-
02	896 N	812	-0-	-84	-0-	190	1	622	3	N	-0-					-0-
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	170	1	648	3	N	-0-					-0-
04	930 N	755	-0-	-175	-0-	204	1	551	3	N	-0-					-0-
05	899 N	649	-0-	-250	-0-	211	1	438	3	N	-0-					-0-
06	780 N	600	-0-	-180	-0-	204	1	396	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

01	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					4
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					4
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					4

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	588 N	113	-0-	-475	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

01	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	784 N	442	-0-	-342	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	837 N	438	-0-	-399	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

01	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

01	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	12	X	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	39	-0-	-269	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	317	-0-	-768	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	N	1	1	8			-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	322	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					7
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					7
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					7
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					7
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					7
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					6

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					5
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					5
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					5

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	406	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5	5	8			-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	87	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	79	1	1353	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	67	1	1230	3	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	3	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	87	1	1513	3	N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	84	1	1429	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 17 RRCID -> 228907 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5533 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

01	775	N	694	-0-	-81	-0-	71	1	623	3	N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	64	1	538	3	N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	71	1	566	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	68	1	529	3	N	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	71	1	516	3	N	-0-					-0-
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	68	1	460	3	N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	47	1	64	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	42	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	22	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	44	1	57	3	N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	30	1	46	3	N	-0-					-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

01	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	616	N	428	-0-	-188	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 234966 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5477 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-				-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-				-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-				-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-				-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-				-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-				-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-				-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-				-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-				-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-				-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-				-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

01	248	N	198	-0-	-50	-0-	60	1	138	3	N	-0-				-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	51	1	124	3	N	-0-				-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	N	-0-				-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	57	1	122	3	N	-0-				-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	62	1	128	3	N	-0-				-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	60	1	134	3	N	-0-				-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					8
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					8
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					8
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					8
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					8
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					8

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					2
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-					2
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					2
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					2
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					2
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	54	1	979	3	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	57	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	58	1	938	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	93	1	414	3	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	84	1	345	3	N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	81	1	321	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	90	1	416	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	93	1	433	3	N	-0-					-0-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	90	1	411	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					5
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					5
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					5
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					5
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					5

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					2
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					2
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					14
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					14
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					14
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					14
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					14
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	8			13

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	71	1	428	3	N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	64	1	364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	59	1	421	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	71	1	421	3	N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	68	1	418	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1503 RRCID -> 240028 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6268

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS 120 WELL #: 3 RRCID -> 240924 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5842 - 6219

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1583	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	84	1	1381	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	72	1	1287	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	93	1	1523	3	N	-0-					-0-
*06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	90	1	1407	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	644 N	487	-0-	-157	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	872	-0-	-192	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	906	-0-	-204	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	69	1	302	3	N	-0-					-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	62	1	308	3	N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	3	N	-0-					-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	55	1	270	3	N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	63	1	283	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					1
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					1
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					1
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

01	1426 N	884	-0-	-542	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1011	-0-	-333	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	812	X	262	-0-	-550	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	338	-0-	-592	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					3
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	953	-0-	-531	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	626	-0-	-934	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

01	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

01	620	N	575	-0-	-45	-0-	93	1	482	3	N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	84	1	437	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	75	1	406	3	N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	90	1	434	3	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	93	1	512	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	90	1	443	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	38	1	61	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					1
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	60	-0-	-498	-0-	3	1	57	2	N	-0-			1
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	2	N	-0-			1
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-			1
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			1
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-			1
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			1

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01	DLQ G-10		445	-0-	445	445	96	1	349	2	Y	-0-			140
02	953	N	508	-0-	-445	-0-	103	1	405	2	Y	-0-			140
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	103	1	369	2	Y	1			141
							1	9							
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	372	2	Y	1			142
							1	9							
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	96	1	324	2	Y	1			143
							1	9							
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	82	1	285	2	Y	-0-			143

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

01	DLQ G-10		69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-			18
02	126	N	57	-0-	-69	-0-	15	1	42	2	Y	-0-			18
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	19	1	58	2	Y	1			19
							1	9							
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	16	1	41	2	Y	1			20
							1	9							
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	1			21
							1	9							
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	18	1	59	2	Y	1			22
							1	9							

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	14	1	87	2	Y	1			3
							1	9							
02	271	N	169	-0-	-102	-0-	22	1	147	2	Y	-0-			3
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	2	Y	-0-			3
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	2			5
							2	9							
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	12	1	70	2	Y	1			6
							1	9							
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-			6

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	82	N	76	-0-	-6	-0-	20	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	1			1
							1	9							
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	1			2
							1	9							
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	Y	1			3
							1	9							
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	Y	-0-			3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					1
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	2	N	-0-					1
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	2	N	-0-					1
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	2	N	-0-					1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-					1

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	25	1	139	2	Y	-0-					1
02	321	N	157	-0-	-164	-0-	22	1	135	2	Y	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	1					2
							1	9									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	17	1	88	2	Y	1					3
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	16	1	94	2	Y	1					4
							1	9									
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

01	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	20	-0-	-7	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	1					1
							1	9									

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		37	-0-	37	37	10	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	71	-0-	-37	-0-	20	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	4	2	Y	1			1
							1	9							
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	4	1	8	2	Y	-0-			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	23	1	71	2	Y	-0-			1
02	178	N	84	-0-	-94	-0-	22	1	62	2	Y	-0-			1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	1			2
							1	9							
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	53	2	Y	1			3
							1	9							
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	Y	1			4
							1	9							
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-			4

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
05	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-			-0-
02	469	N	279	-0-	-190	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

01	DLQ G-10		394	-0-	394	394	107	1	287	2	Y	-0-			2
02	530	N	136	-0-	-394	-0-	32	1	104	2	Y	-0-			2
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	2	Y	-0-			2
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	29	1	132	2	Y	-0-			2
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			2
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	17	1	50	2	Y	-0-			2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	93	1	249	2	Y	-0-					23
02	497 N	155	-0-	-342	-0-	37	1	118	2	Y	-0-					23
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					23
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					23
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					23
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	Y	-0-					23

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

01	DLQ G-10	232	-0-	232	232	63	1	169	2	Y	-0-					6
02	370 N	138	-0-	-232	-0-	33	1	105	2	Y	-0-					6
03	279 N	121	-0-	-158	-0-	19	1	102	2	Y	-0-					6
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					6
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					6
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					6

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

01	DLQ G-10	509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
02	979 N	470	-0-	-509	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
02	902 N	434	-0-	-468	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382	2			Y	-0-					-0-
02	908 N	526	-0-	-382	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

01	DLQ G-10	246	-0-	246	246	67	1	179	2	Y	-0-					2
02	405 N	159	-0-	-246	-0-	38	1	121	2	Y	-0-					2
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					2
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	21	1	100	2	Y	-0-					2
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	21	1	102	2	Y	-0-					2
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	48	1	175	2	Y	1					12
						1	9									
02	370 N	146	-0-	-224	-0-	38	1	108	2	Y	-0-					12
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	53	1	170	2	Y	-0-					12
04	210 N	148	-0-	-62	-0-	39	1	107	2	Y	2					14
						2	9									
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	Y	1					15
						1	9									
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	48	1	151	2	Y	-0-					15

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	177	-0-	177	177	38	1	138	2	Y	1					2
						1	9									
02	288 N	111	-0-	-177	-0-	28	1	83	2	Y	-0-					2
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					2
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	37	1	103	2	Y	2					4
						2	9									
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	Y	-0-					4
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	22	1	71	2	Y	1					5
						1	9									

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	34	1	208	2	Y	-0-					2
02	599 N	357	-0-	-242	-0-	46	1	311	2	Y	-0-					2
03	341 N	168	-0-	-173	-0-	24	1	143	2	Y	1					3
						1	9									
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	34	1	190	2	Y	2					5
						2	9									
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	34	1	191	2	Y	-0-					5
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	292	2	Y	1					6
						1	9									

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	73	1	409	2	Y	-0-					1
02	1053 N	571	-0-	-482	-0-	81	1	490	2	Y	-0-					1
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	Y	1					2
						1	9									
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	115	1	630	2	Y	1					3
						1	9									
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	96	1	573	2	Y	1					4
						1	9									
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	93	1	564	2	Y	-0-					2
02	1202 N	545	-0-	-657	-0-	71	1	474	2	Y	-0-					2
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	66	1	391	2	Y	1					3
						1	9									
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	73	1	403	2	Y	1					4
						1	9									
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	58	1	325	2	Y	1					5
						1	9									
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	54	1	304	2	Y	-0-					5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	107	1	713	2	Y	1			1
							1 9							
02	1446 N	625	-0-	-821	-0-	83	1	542	2	Y	-0-			1
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	1			2
							1 9							
04	750 N	568	-0-	-182	-0-	96	1	471	2	Y	1			3
							1 9							
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	89	1	459	2	Y	1			4
							1 9							
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	71	1	252	2	Y	-0-			4

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	22	1	146	2	Y	-0-			1
02	293 N	125	-0-	-168	-0-	17	1	108	2	Y	-0-			1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	1			2
							1 9							
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	1			3
							1 9							
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	2	Y	1			4
							1 9							
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	19	1	69	2	Y	-0-			4

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	249	-0-	249	249	76	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	460 N	211	-0-	-249	-0-	56	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	Y	1			1
							1 9							
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	312	2	Y	1			2
							1 9							
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	1			3
							1 9							
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	37	1	112	2	Y	-0-			3

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	41	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	271 N	137	-0-	-134	-0-	36	1	100	2	Y	1			1
							1 9							
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	66	1	203	2	Y	-0-			1
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	Y	1			2
							1 9							
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	54	1	177	2	Y	-0-			2
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	Y	-0-			2

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	34	1	194	2	Y	-0-			1
02	406 N	178	-0-	-228	-0-	26	1	152	2	Y	-0-			1
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	27	1	162	2	Y	1			2
							1 9							
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	23	1	128	2	Y	1			3
							1 9							
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	22	1	133	2	Y	1			4
							1 9							
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	27	1	143	2	Y	-0-			4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		388	-0-	388	388	54	1	334	2	Y	-0-					1
02	814	N	426	-0-	-388	-0-	55	1	371	2	Y	-0-					1
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	Y	1					2
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	406	2	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	70	1	393	2	Y	1					4
							1	9									
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	59	1	322	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					1
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	118	1	377	2	Y	-0-					1
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	125	1	430	2	Y	1					2
							1	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	502	2	Y	1					3
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	122	1	315	2	Y	1					4
							1	9									
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	416	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		552	-0-	552	552	76	1	476	2	Y	-0-					1
02	976	N	424	-0-	-552	-0-	58	1	366	2	Y	-0-					1
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	319	2	Y	1					2
							1	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	414	2	Y	1					3
							1	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	Y	1					4
							1	9									
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	474	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		244	-0-	244	244	36	1	208	2	Y	-0-					1
02	455	N	211	-0-	-244	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	1					2
							1	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	1					3
							1	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	Y	1					4
							1	9									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	86	-0-	-127	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	36	2	Y	1					3
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	252	-0-	252	252	60	1	191	2	Y	1					15
						1	9									
02	479 N	227	-0-	-252	-0-	58	1	169	2	Y	-0-					15
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	49	1	143	2	Y	-0-					15
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	61	1	175	2	Y	2					17
						2	9									
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	56	1	174	2	Y	1					18
						1	9									
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	163	2	Y	-0-					18

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	44	1	156	2	Y	-0-					1
02	339 N	139	-0-	-200	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					1
03	248 N	143	-0-	-105	-0-	31	1	111	2	Y	1					2
						1	9									
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	32	1	103	2	Y	1					3
						1	9									
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	Y	1					4
						1	9									
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	58	1	198	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	21	1	124	2	Y	-0-					16
02	281 N	136	-0-	-145	-0-	18	1	117	2	Y	1					17
						1	9									
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	Y	-0-					17
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	Y	2					19
						2	9									
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	18	1	103	2	Y	-0-					19
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	21	1	118	2	Y	1					20
						1	9									

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	114	1	307	2	Y	1					1
						1	9									
02	760 N	338	-0-	-422	-0-	91	1	247	2	Y	-0-					1
03	372 N	285	-0-	-87	-0-	92	1	193	2	Y	-0-					1
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	123	1	299	2	Y	2					3
						2	9									
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	116	1	292	2	Y	1					4
						1	9									
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	122	1	305	2	Y	-0-					4

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	9	1	31	2	Y	-0-					1
02	67 N	27	-0-	-40	-0-	7	1	19	2	Y	1					2
						1	9									
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					2
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	2					4
						2	9									
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					4
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	1					5
						1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	30	1	112	2	Y	1					2
						1	9									
02	246 N	103	-0-	-143	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					2
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	21	1	62	2	Y	-0-					2
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	Y	2					4
						2	9									
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	Y	1					5
						1	9									
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	2	Y	-0-					5

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	49	1	157	2	Y	1					15
						1	9									
02	340 N	133	-0-	-207	-0-	34	1	99	2	Y	-0-					15
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	56	1	163	2	Y	-0-					15
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	52	1	148	2	Y	2					17
						2	9									
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	129	2	Y	1					18
						1	9									
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					18

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	64	1	392	2	Y	-0-					1
02	885 N	429	-0-	-456	-0-	58	1	371	2	Y	-0-					1
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	73	1	434	2	Y	1					2
						1	9									
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	78	1	451	2	Y	1					3
						1	9									
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	72	1	454	2	Y	1					4
						1	9									
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	111	1	589	2	Y	-0-					4

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	151	1	404	2	N	-0-					21
02	420 N	133	-0-	-287	-0-	32	1	101	2	N	-0-					21
03	651 N	102	-0-	-549	-0-	16	1	86	2	N	-0-					21
04	540 N	37	-0-	-503	-0-	7	1	30	2	N	-0-					21
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	20	1	100	2	N	-0-					21
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	17	1	47	2	N	-0-					21

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					1
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	N	-0-					1
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-					1
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	N	-0-					1
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-					1
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					1

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					1
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					1
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	2	N	-0-					22
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-					22
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	205	2	N	-0-					22
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					22
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	17	1	193	2	N	-0-					22
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-					22

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	77	1	848	2	N	-0-					23
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	54	1	572	2	N	-0-					23
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	71	1	638	2	N	-0-					23
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	60	1	792	2	N	-0-					23
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	N	-0-					23
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-					23

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	N	-0-					6
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-					6
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	19	1	176	2	N	-0-					6
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					6
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-					6
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	2	N	-0-					6

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

01	527	N	475	-0-	-52	-0-	130	1	345	2	N	-0-					2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	81	1	264	2	N	-0-					2
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	43	1	240	2	N	-0-					2
04	450	N	375	-0-	-75	-0-	67	1	308	2	N	-0-					2
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	57	1	287	2	N	-0-					2
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	96	1	274	2	N	-0-					2

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	-0-					21
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					21
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	55	1	652	2	N	-0-					21
04	990	N	723	-0-	-267	-0-	51	1	672	2	N	-0-					21
05	1364	N	664	-0-	-700	-0-	50	1	614	2	N	-0-					21
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	52	1	610	2	N	-0-					21

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	2	N	-0-					1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	N	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158	2	N	1					2
							1	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	1					3
							1	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	1					4
							1	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	25	1	142	2	N	-0-					4

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	116	1	771	2	N	-0-					1
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	103	1	672	2	N	-0-					1
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	377	2	N	1					2
							1	9									
04	870	N	464	-0-	-406	-0-	77	1	386	2	N	1					3
							1	9									
05	868	N	452	-0-	-416	-0-	73	1	378	2	N	1					4
							1	9									
06	450	N	242	-0-	-208	-0-	53	1	189	2	N	-0-					4

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	2			N	-0-					65
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					65
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					65
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					65
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					65
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					65

MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					121
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					121
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					121
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					121
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					121
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					121

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					8
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					8
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					8
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	3	6	9	Y	5	5	8			8
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					8
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	3	3	9	Y	3	3	8			8

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC 000129
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
ALLISON WELL #: 601 RRCID -> 135135 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1 A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

01	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4536	-0-	-455	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4628	-0-	-270	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4397	-0-	-193	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

01	6262	X	4481	-0-	-1781	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4646	-0-	-506	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4920	-0-	-753	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

01	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

01	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	172	1	2436	3	N	-0-					187
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	175	1	2447	3	N	-0-					187
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	155	1	2108	3	N	30					217
							33	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	100	1	1417	3	N	1	185	1			33
							1	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	89	1	1411	3	N	9					42
							10	9									
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					42

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	66	1	939	3	Y	-0-					88
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	54	1	754	3	Y	-0-					88
03	1178	N	941	-0-	-237	-0-	64	1	868	3	Y	8					96
							9	9									
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					96
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	-0-					96
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					96

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	64	1	903	3	Y	-0-					5
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					5
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	69	1	940	3	Y	-0-					5
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	920	3	Y	-0-					5
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	Y	-0-					5
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	236	1	3344	3	N	23	183	1			50
							25	9									
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	203	1	2842	3	N	9					59
							10	9									
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	235	1	3196	3	N	-0-					59
04	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	206	1	2908	3	N	-0-					59
05	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	186	1	2965	3	N	-0-					59
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					59

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

01	6014	X	4532	-0-	-1482	-0-	299	1	4227	3	N	5					106
							6	9									
02	4900	X	4120	-0-	-780	-0-	275	1	3845	3	N	-0-					106
03	5549	X	5061	-0-	-488	-0-	344	1	4683	3	N	31					137
							34	9									
04	5370	X	4230	-0-	-1140	-0-	280	1	3950	3	N	-0-					137
05	5549	X	4394	-0-	-1155	-0-	260	1	4134	3	N	-0-					137
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					137

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

01	558	N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-					220
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	24	1	337	3	N	-0-					220
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-					220
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					220
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	3	N	-0-					220
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					220

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

01	2666	X	1784	-0-	-882	-0-	126	1	1658	2	N	-0-					121
02	2072	X	2049	-0-	-23	-0-	148	1	1894	2	N	6					127
							7	9									
03	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	168	1	2126	2	N	5					132
							6	9									
04	2100	X	2054	-0-	-46	-0-	157	1	1894	2	N	3					135
							3	9									
*05	2449	X	2009	-0-	-440	-0-	2009	2			N	-0-					135
06	2550	X	2210	-0-	-340	-0-	131	1	2079	2	N	-0-					135

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	233	1	3167	2	N	-0-					67
02	3752	X	2979	-0-	-773	-0-	224	1	2753	2	N	2					69
							2	9									
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	253	1	3083	2	N	5					74
							6	9									
04	3420	X	3287	-0-	-133	-0-	248	1	3027	2	N	11					85
							12	9									
*05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3427	2	7	9	N	6					91
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	254	1	4012	2	N	14					105
							15	9									

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

01	403	X	311	-0-	-92	-0-	21	1	290	2	N	-0-					25
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	20	1	259	2	N	-0-					25
03	341	X	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	N	-0-					25
04	300	X	269	-0-	-31	-0-	21	1	248	2	N	-0-					25
*05	341	X	290	-0-	-51	-0-	19	1	271	2	N	-0-					25
06	330	X	299	-0-	-31	-0-	18	1	281	2	N	-0-					25

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

01	2542	X	1840	-0-	-702	-0-	126	1	1714	2	N	-0-					45
02	2296	X	889	-0-	-1407	-0-	63	1	820	2	N	5					50
							6	9									
03	2542	X	1024	-0-	-1518	-0-	74	1	950	2	N	-0-					50
04	2460	X	977	-0-	-1483	-0-	75	1	902	2	N	-0-					50
*05	1922	X	939	-0-	-983	-0-	60	1	879	2	N	-0-					50
06	1770	X	899	-0-	-871	-0-	53	1	846	2	N	-0-					50

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

01	5859	X	5036	-0-	-823	-0-	353	1	4659	2	N	22					75
							24	9									
02	5292	X	4514	-0-	-778	-0-	335	1	4155	2	N	22					97
							24	9									
03	5859	X	4769	-0-	-1090	-0-	362	1	4388	2	N	17					114
							19	9									
04	5190	X	4744	-0-	-446	-0-	365	1	4370	2	N	8					122
							9	9									
*05	5580	X	5471	-0-	-109	-0-	350	1	5113	2	N	7					129
							8	9									
06	5490	X	4329	-0-	-1161	-0-	257	1	4066	2	N	5					134
							6	9									

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

01	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	357	1	5057	2	N	5					195
							6	9									
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	310	1	4315	2	N	3					198
							3	9									
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	353	1	5157	2	N	-0-					198
04	5250	X	5013	-0-	-237	-0-	322	1	4691	2	N	-0-					198
05	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	290	1	4905	2	N	8	188	1			18
							9	9									
06	5340	X	4514	-0-	-826	-0-	268	1	4246	2	N	-0-					18

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2	N	-0-			-0-
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2	N	-0-			-0-
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2	N	-0-			-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-			-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					53
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					53
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					53
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

01	279 #	238	-0-	-41	-0-	218	2	20	9	N	18					148
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	173	2	11	9	N	10					158
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	226	2	22	9	N	20					178
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	167	2	20	9	N	18					196
05	248 #	130	-0-	-118	-0-	115	2	15	9	N	14					210
06	240 #	118	-0-	-122	-0-	103	2	15	9	N	14	175	0			49

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

01	558 #	499	-0-	-59	-0-	480	3	19	9	Y	17					147
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	554	3	15	9	Y	14					161
03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	589	3	18	9	Y	16	95	0			82
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	562	3	20	9	Y	18					100
05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	632	3	19	9	Y	17	1	8			116
*06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	571	3	18	9	Y	16	49	0			83

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

01	675 R	675	-0-	-0-	-0-	616	3	59	9	N	54					234
02	448 #	407	-0-	-41	-0-	354	3	53	9	N	48	178	1			104
03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	632	3	124	9	N	113					217
04	666 R	666	-0-	-0-	-0-	576	3	90	9	N	82	181	1			118
05	682 #	519	-0-	-163	-0-	476	3	43	9	N	39					157
06	720 #	37	-0-	-683	-0-	31	3	6	9	N	5					162

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290

01	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3	Y	-0-			317
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3	Y	-0-			317
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			317
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			317
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			317
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			317

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICKER RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 201728 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5993 - 8018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	140 #	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y	3					9
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	49	3	3	9	Y	3					12
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	Y	5	2	8			15
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	55	3	3	9	Y	3					18
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	5	1	8			22
*06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	1	8			27

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

01	26718 R	-0-	-0-	-26718	-0-				N	-0-			7
02	9912 #	-0-	-0-	-9912	-0-				N	-0-			7
03	10974 #	-0-	-0-	-10974	-0-				N	-0-			7
04	10620 #	-0-	-0-	-10620	-0-				N	-0-			7
05	7812 #	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-			7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

01	1550 #	1548	-0-	-2	-0-	1548	3		N	-0-			33
02	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			33
03	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			33
04	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			33
05	1581 #	1523	-0-	-58	-0-	1523	3		N	-0-			33
06	1530 #	1403	-0-	-127	-0-	1403	3		N	-0-			33

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

01	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2		Y	-0-			29
02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		Y	-0-			29
03	868 N	733	-0-	-135 B	-0-	733	2		Y	-0-			29
04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		Y	-0-			29
05	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2		Y	-0-			29
*06	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		Y	-0-			29

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

01	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2		Y	-0-			7
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		Y	-0-			7
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		Y	-0-			7
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		Y	-0-			7
05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2		Y	-0-			7
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2		Y	-0-			7

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	7 1		2
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	2 1		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1 9	Y	1			1
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2 9	Y	2	1 1		2

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	2					3
*03	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					4
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1			2
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	2					4
*03	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1			2
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2					4
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	68	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	59	2	2	9	Y	2					3
*03	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					4
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	73	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	2					3
*03	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					4
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	78	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	73	2	2	9	Y	2					3
*03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					4
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					8
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					8
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					8
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	7	1			1
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4	6	1			6
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					8
*04	120	N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	Y	3	7	1			4
*05	155	N	125	-0-	-30	-0-	119	2	6	9	Y	5					9
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	110	2	4	9	Y	4					13

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	92	2	10	9	Y	9	18	1			3
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	2					5
*03	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	Y	4	5	1			4
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3					7
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	5	1			6
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	5	1			3

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4	6	1			6
*03	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	Y	2					8
*04	180	N	157	-0-	-23	-0-	154	2	3	9	Y	3	7	1			4
*05	217	N	176	-0-	-41	-0-	170	2	6	9	Y	5					9
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	157	2	6	9	Y	5					14

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	6	1			4
*03	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					6
*04	120	N	92	-0-	-28	-0-	90	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	155	N	112	-0-	-43	-0-	105	2	7	9	Y	6					9
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	92	2	3	9	Y	3					12

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	91	2	7	9	Y	6	7	1			11
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4	8	1			7
*03	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	Y	2					9
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	7	1			5
*05	155	N	107	-0-	-48	-0-	97	2	10	9	Y	9					14
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					18

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	3	7	1			8
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	6	1			4
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					6
*04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	124	N	98	-0-	-26	-0-	92	2	6	9	Y	5					8
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	85	2	4	9	Y	4					12

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	751	2	9	9	Y	8	12	1			17
02	672	N	231	-0-	-441	-0-	223	2	8	9	Y	7	13	1			11
*03	868	N	759	-0-	-109	-0-	755	2	4	9	Y	4					15
*04	750	N	674	-0-	-76	-0-	670	2	4	9	Y	4	12	1			7
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	2	11	9	Y	10					17
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	686	2	10	9	Y	9					26

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	547	2	4	9	Y	4	14	1			1
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	450	2	2	9	Y	2					3
*03	589	N	471	-0-	-118	-0-	470	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	Y	2					4
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					8
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					8
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					8
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-	7	1			1
*05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					1
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					1

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	745	2	2	9	Y	2					32
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					35
*03	806	N	651	-0-	-155	-0-	649	2	2	9	Y	2					37
*04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-	31	1			6
*05	806	N	773	-0-	-33	-0-	769	2	4	9	Y	4					10
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6					16

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					1
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2	1	1			2
*05	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	2	4	9	Y	4					6
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					9

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					12
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5					17
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	14	1			5
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	151	2	6	9	Y	5	15	1			1
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2					3
*03	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1	2	1			2
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					4
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	2	1			3
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					13
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					13
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					14
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	12	1			3
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					3
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	19	2	2	9	Y	2					2
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2					4
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	1			4
*05	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1					5
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			4

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-					1
*03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					1
*04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					1
*05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					1

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	49	1			2
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	227	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	279	N	254	-0-	-25	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	Y	7	6	1			2
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	307	2	13	9	Y	12	8	1			6
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	7	1			2

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	182	2	2	9	Y	2					37
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	174	2	3	9	Y	3					40
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					40
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	34	1			8
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6					14
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	Y	5					19

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6	18	1			3
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	Y	5	6	1			2
*03	558	N	345	-0-	-213	-0-	308	2	37	9	Y	34	5	1			31
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	2	12	9	Y	11	33	1			9
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1	7	1			3
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	Y	2	2	1			3

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	378	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	Y	18	3	1			16
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7	17	1			6
*05	434	N	380	-0-	-54	-0-	376	2	4	9	Y	4	5	1			5
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	398	2	11	9	Y	10	4	1			11

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	6	1			2
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	4	1			1
*03	186	N	102	-0-	-84	-0-	98	2	4	9	Y	4	2	1			3
*04	180	N	106	-0-	-74	-0-	103	2	3	9	Y	3	4	1			2
*05	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	1	1			3

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	75	2	3	9	Y	3	6	1			2
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	Y	2	1	1			2
*04	90	N	35	-0-	-55	-0-	32	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			2
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	1	1			3

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	Y	3	10	1			2
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	Y	4	1	1			4
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	Y	5	5	1			4
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	Y	2	3	1			3
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	2	10	9	Y	9	2	1			10

PHLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	249	2	17	9	Y	15	13	1			13
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	14	1			1
*03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					1

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	275	2	30	9	Y	27	21	1			12
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	17	1			11
*03	341	N	338	-0-	-3	-0-	328	2	10	9	Y	9	15	1			5
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	Y	8	10	1			3
*05	310	N	232	-0-	-78	-0-	223	2	9	9	Y	8	7	1			4
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	191	2	6	9	Y	5	4	1			5

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	Y	4	8	1			2
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	2	1			7
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	2	6	9	Y	5	8	1			4
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	Y	3	3	1			4
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4	2	1			6

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	30	2	6	9	Y	5					5
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	Y	2					7
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7					14
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	Y	4					18
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					18
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					18

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					24
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	2					26
*03	124	N	65	-0-	-59	-0-	58	2	7	9	Y	6					32
*04	120	N	65	-0-	-55	-0-	59	2	6	9	Y	5					37
*05	62	N	59	-0-	-3	-0-	53	2	6	9	Y	5					42
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					42

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	547	-0-	-197	-0-	543	2	4	9	Y	4					26
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	515	2	7	9	Y	6					32
*03	589	N	581	-0-	-8	-0-	577	2	4	9	Y	4					36
*04	540	N	534	-0-	-6	-0-	532	2	2	9	Y	2	30	1			8
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					11
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6					17

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8					123
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1421	2	11	9	Y	10					133
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	2	6	9	Y	5					138
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	Y	3					141
05	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	1075	2	3	9	Y	3					144
06	1470	N	1100	-0-	-370	-0-	1097	2	3	9	Y	3					147

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	6	1			7
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6	7	1			6
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	6	1			6
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	398	2	7	9	Y	6	7	1			5
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	383	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	304	2	3	9	Y	3					6

SUGG "67" WELL #: 2 RRCID -> 212270 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7188 - 7230

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	Y	47	57	1			40
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	732	2	47	9	Y	43	55	1			28
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46	9	Y	42	54	1			16
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	801	2	43	9	Y	39	24	1			31
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	847	2	43	9	Y	39	26	1			44
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	854	2	42	9	Y	38	29	1			53

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1901	2	80	9	N	73	181	1	1	8	60
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1646	2	70	9	N	64	1	8			123
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1878	2	79	9	N	72	1	8			194
04	1920	N	1451	-0-	-469	-0-	1404	2	47	9	N	43	183	1	1	8	53
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1852	2	73	9	N	66					119
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1939	2	81	9	N	74					193

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1021	2	1	9	N	1					24
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	N	6					30
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	N	6					36
04	990	N	740	-0-	-250	-0-	737	2	3	9	N	3					39
05	1023	N	782	-0-	-241	-0-	778	2	4	9	N	4					43
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					45

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	Y	14	12	1			14
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	500	2	13	9	Y	12	14	1			12
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	578	2	13	9	Y	12	12	1			12
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	556	2	12	9	Y	11	14	1			9
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	535	2	12	9	Y	11	14	1			6
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	385	2	2	9	Y	2					8

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	Y	12					125
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	114	1			22
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	718	2	10	9	Y	9					31
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	Y	5					36
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	779	2	7	9	Y	6					42
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					47

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	2	18	9	Y	16					28
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	Y	13	30	1			11
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	486	2	23	9	Y	21					32
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	492	2	15	9	Y	14	34	1			12
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	2	17	9	Y	15					27
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	532	2	12	9	Y	11					38

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	742	2	26	9	Y	24	35	1			9
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	783	2	99	9	Y	90	26	1			73
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	879	2	153	9	Y	139	113	1	1	8	98
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	845	2	130	9	Y	118	128	1	1	8	87
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	909	2	119	9	Y	108	126	1	1	8	68
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	815	2	109	9	Y	99	127	1	1	8	39

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	Y	7					14
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	Y	7	15	1			6
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	Y	5					11
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6	12	1			5
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	130	2	8	9	Y	7					12
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	112	2	6	9	Y	5					17

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	581	2	36	9	Y	33	25	1			21
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	532	2	37	9	Y	34	46	1			9
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	580	2	32	9	Y	29	22	1			16
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	637	2	32	9	Y	29	22	1			23
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	636	2	28	9	Y	25	34	1			14
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	544	2	23	9	Y	21	23	1			12

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6832 - 7018

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	212	2	18	9	Y	16					32
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	148	2	13	9	Y	12	30	1			14
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	194	2	29	9	Y	26					40
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	Y	13	38	1			15
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	Y	18					33
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	212	2	10	9	Y	9					42

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	10	1			9
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	881	2	15	9	Y	14	19	1			4
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	Y	12	9	1			7
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	778	2	12	9	Y	11	9	1			9
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	764	2	12	9	Y	11	14	1			6
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	799	2	10	9	Y	9	10	1			5

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	477	2	174	9	Y	158	185	1	1	8	54
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	414	2	140	9	Y	127	113	1	1	8	67
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	493	2	175	9	Y	159	190	1	1	8	35
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	471	2	141	9	Y	128	118	1	1	8	44
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	467	2	141	9	Y	128	121	1			51
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	464	2	128	9	Y	116	112	1			55

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	980	2	26	9	Y	24	29	1			20
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	880	2	26	9	Y	24	30	1			14
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	986	2	25	9	Y	23	29	1			8
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	930	2	24	9	Y	22	15	1			15
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	Y	23	16	1			22
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	951	2	22	9	Y	20	15	1			27

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6					11
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4	11	1			4
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	Y	8					12
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	160	2	6	9	Y	5	13	1			4
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	9	Y	6					10
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4					14

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	6	1			4
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	1	1			3
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	1	1			2
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					2
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					4

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	9	1			11
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8	9	Y	7	9	1			9
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	Y	8	10	1			7
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	761	2	7	9	Y	6					13
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	Y	6	9	1			10
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	769	2	7	9	Y	6	10	1			6

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	Y	30	40	1			11
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	193	2	24	9	Y	22	15	1			18
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	Y	26	27	1			17
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	183	2	29	9	Y	26	33	1			10
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	257	2	31	9	Y	28	14	1			24
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	236	2	26	9	Y	24	32	1			16

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	884	2	35	9	Y	32	28	1			38
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	Y	22	28	1			32
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	833	2	29	9	Y	26	35	1			23
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	780	2	19	9	Y	17					40
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	788	2	25	9	Y	23	28	1			35
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	788	2	22	9	Y	20	33	1			22

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11					57
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1096	2	8	9	Y	7	48	1			16
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	2	8	9	Y	7					23
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1142	2	4	9	Y	4					27
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1140	2	4	9	Y	4					31
06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1116	2	3	9	Y	3					34

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	Y	55	65	1			20
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1279	2	46	9	Y	42	38	1			24
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1522	2	65	9	Y	59	70	1			13
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1454	2	47	9	Y	43	40	1			16
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1441	2	52	9	Y	47	44	1			19
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1431	2	43	9	Y	39	38	1			20

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	Y	42	48	1			14
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	883	2	39	9	Y	35	31	1			18
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	2	46	9	Y	42	51	1			9
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1003	2	40	9	Y	36	33	1			12
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1069	2	39	9	Y	35	32	1			15
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	988	2	35	9	Y	32	32	1			15

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	Y	45	53	1			15
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	506	2	41	9	Y	37	33	1			19
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	602	2	50	9	Y	45	54	1			10
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	575	2	42	9	Y	38	35	1			13
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	613	2	41	9	Y	37	34	1			16
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	548	2	35	9	Y	32	33	1			15

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	442	2	51	9	Y	46	35	1			39
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	21	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			11
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	8	1			3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	541	2	17	9	Y	15	13	1			16
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	Y	11	14	1			13
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	Y	12	15	1			10
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	461	2	10	9	Y	9					19
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	Y	9	13	1			15
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	2	2	9	Y	2	9	1			8

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1602	2	279	9	Y	254	355	1			97
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1103	2	195	9	Y	177	113	1			161
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1520	2	197	9	Y	179	220	1			120
04	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	1277	2	211	9	Y	192	222	1			90
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1612	2	190	9	Y	173	99	1			164
*06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1538	2	169	9	Y	154	217	1			101

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	Y	5					28
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	Y	4	24	1			8
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3					11
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1484	2	2	9	Y	2					13
05	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1480	2	3	9	Y	3					16
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	1450	2	1	9	Y	1					17

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	1			5
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	5	1			3
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	854	2	3	9	Y	3					6
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	Y	4	5	1			5
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	863	2	3	9	Y	3	5	1			3

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	Y	11					57
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7	48	1			16
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	2	8	9	Y	7					23
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	677	2	4	9	Y	4					27
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	675	2	4	9	Y	4					31
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	595	2	3	9	Y	3					34

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	8	1			7
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	Y	2					9
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	Y	4					13
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	Y	8	10	1			11
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	Y	5	10	1			6
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	Y	5					11

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10					97
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					103
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	N	6					109
04	900	N	712	-0-	-188	-0-	708	2	4	9	N	4					113
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					118
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	745	2	4	9	N	4					122

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	19	9	Y	17	23	1			24
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	Y	12	21	1			15
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	2	19	9	Y	17	22	1			10
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	Y	13					23
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	Y	14	22	1			15
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1201	2	14	9	Y	13					28

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	444	2	23	9	Y	21	25	1			7
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	Y	13	11	1			9
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	459	2	23	9	Y	21	25	1			5
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	Y	13	12	1			6
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	434	2	19	9	Y	17	16	1			7
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	431	2	18	9	Y	16	16	1			7

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6					63
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	57	1			11
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4					15
04	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1224	2	3	9	Y	3					18
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1332	2	3	9	Y	3					21
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1286	2	3	9	Y	3					24

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	8	1			8
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	Y	8	8	1			8
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	554	2	8	9	Y	7	9	1			6
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	Y	8	10	1			4
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	438	2	6	9	Y	5					9

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1994	2	10	9	Y	9	7	1			9
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	7	1			9
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	7	1			9
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1820	2	8	9	Y	7	6	1			10
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1882	2	8	9	Y	7	7	1			10
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1846	2	8	9	Y	7	7	1			10

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	405	2	43	9	Y	39	27	1			32
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	434	2	45	9	Y	41	26	1			47
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	495	2	45	9	Y	41	29	1			59
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	477	2	42	9	Y	38	64	1			33
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	475	2	41	9	Y	37					70
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	526	2	44	9	Y	40	73	1			37

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11					57
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	Y	7	48	1			16
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	Y	7					23
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	335	2	4	9	Y	4					27
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4					31
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	Y	3					34

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

01	30318	X	15281	-0-	-15037	-0-	15148	2	133	9	Y	121	67	1			95
02	24416	X	14486	-0-	-9930	-0-	14359	2	127	9	Y	115	70	1			140
03	24676	X	21446	-0-	-3230	-0-	21329	2	117	9	Y	106	168	1			78
04	16290	X	12932	-0-	-3358	-0-	12838	2	94	9	Y	85	129	1			34
05	16027	X	11529	-0-	-4498	-0-	11445	2	84	9	Y	76	70	1			40
06	20760	X	10611	-0-	-10149	-0-	10544	2	67	9	Y	61	68	1			33

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

01	37076	X	34124	-0-	-2952	-0-	34016	2	108	9	Y	98	189	1			69
02	33488	X	28110	-0-	-5378	-0-	28032	2	78	9	Y	71					140
03	37076	X	28364	-0-	-8712	-0-	28292	2	72	9	Y	65	101	1			104
04	35880	X	22821	-0-	-13059	-0-	22797	2	24	9	Y	22	85	1			41
05	37076	X	21308	-0-	-15768	-0-	21286	2	22	9	Y	20					61
06	33030	X	17529	-0-	-15501	-0-	17514	2	15	9	Y	14	43	1			32

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474 X	10472	-0-	-16002	-0-	10403	2	69	9	Y	63	47	1			55
02	23912 X	9974	-0-	-13938	-0-	9905	2	69	9	Y	63	40	1			78
03	26474 X	13144	-0-	-13330	-0-	13083	2	61	9	Y	55	92	1			41
04	18750 X	12273	-0-	-6477	-0-	12219	2	54	9	Y	49	71	1			19
05	16120 X	11761	-0-	-4359	-0-	11710	2	51	9	Y	46	41	1			24
06	12720 X	10827	-0-	-1893	-0-	10788	2	39	9	Y	35	40	1			19

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

02	0	4453	-0-	4453	4453	4373	2	80	9	Y	73					73
03	20186 X	15733	-0-	-4453	-0-	15609	2	124	9	Y	113	121	1			65
04	14820 X	12052	-0-	-2768	-0-	12018	2	34	9	Y	31	82	1			14
05	15314 X	10439	-0-	-4875	-0-	10404	2	35	9	Y	32	27	1			19
06	14820 X	9820	-0-	-5000	-0-	9805	2	15	9	Y	14	23	1			10

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

01	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1132	2	30	9	N	27	33	1			50
02	1232 N	815	-0-	-417	-0-	796	2	19	9	N	17	34	1			33
03	1364 N	625	-0-	-739	-0-	623	2	2	9	N	2					35
04	1110 N	611	-0-	-499	-0-	611	2			N	-0-	22	1			13
05	899 N	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					13
06	600 N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-	9	1			4

TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 6906

01	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	1212	2	21	9	Y	19	19	1			44
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1382	2	24	9	Y	22	37	1			29
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	Y	18	18	1			29
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	Y	22	18	1			33
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	Y	18					51
06	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1425	2	15	9	Y	14	36	1			29

SUSAN PEAK 87334 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 20 RRCID -> 213017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4928 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 082581 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4215 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	3					12
							3	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	14					26
							15	9									
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	134	2	18	9	N	16	26	1			16
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	27					43
							30	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	15	42	1			16
							17	9									
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	13					29
							14	9									

ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-

GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 14 RRCID -> 136725 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
03	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	2	N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	42	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	36	1	980	2	Y	-0-					-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
MAYO, EDDIE 536900
MCGILL WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BRIGHT & CO. 093125
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 #	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	728 #	448	-0-	-280	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660 #	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*05	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	195	1	2447	2	Y	27	33	1			27
						30	9									
02	2380 #	2257	-0-	-123	-0-	123	1	2078	2	Y	51					78
						56	9									
03	2635 #	2172	-0-	-463	-0-	140	1	2022	2	Y	9	61	1			26
						10	9									
04	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	157	1	2043	2	Y	5					31
						6	9									
05	2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	199	1	2250	2	Y	1					32
						1	9									
*06	2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	178	1	2192	2	Y	12	34	1			10
						13	9									

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 #	3380	-0-	-340	-0-	247	1	3092	2	Y	37	30	1			36
						41	9									
02	3360 #	3295	-0-	-65	-0-	182	1	3058	2	Y	50					86
						55	9									
03	3596 #	3300	-0-	-296	-0-	213	1	3075	2	Y	11	67	1			30
						12	9									
04	3418 R	3418	-0-	-0-	-0-	243	1	3164	2	Y	10					40
						11	9									
05	3507 R	3507	-0-	-0-	-0-	285	1	3218	2	Y	4					44
						4	9									
*06	3401 R	3401	-0-	-0-	-0-	255	1	3135	2	Y	10	46	1			8
						11	9									

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	840 #	635	-0-	-205	-0-	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	930 #	565	-0-	-365	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	900 #	851	-0-	-49	-0-	61	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	930 #	683	-0-	-247	-0-	55	1	627	2	Y	1					1
						1	9									
06	900 #	673	-0-	-227	-0-	50	1	610	2	Y	12	3	1			10
						13	9									

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

01	806 #	644	-0-	-162	-0-	48	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	728 #	620	-0-	-108	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	806 #	671	-0-	-135	-0-	43	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	745 R	745	-0-	-0-	-0-	61	1	683	2	Y	1					1
						1	9									
*06	733 R	733	-0-	-0-	-0-	54	1	666	2	Y	12	3	1			10
						13	9									

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	163	1	2040	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	1932 #	1877	-0-	-55	-0-	105	1	1772	2	Y	-0-					2
03	2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	137	1	1975	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	140	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	159	1	1794	2	Y	-0-					-0-
*06	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	142	1	1748	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

01	1240 #	1210	-0-	-30	-0-	10	1	1080	2	N	109	176	1			128
						120	9									
02	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1124	2	N	89	172	1			45
						98	9									
03	1271 #	1263	-0-	-8	-0-	10	1	1101	2	N	138					183
						152	9									
04	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1115	2	N	98	179	1			102
						108	9									
05	1364 #	1146	-0-	-218	-0-	10	1	1074	2	N	56					158
						62	9									
06	1320 #	1138	-0-	-182	-0-	10	1	1073	2	N	50	180	1			28
						55	9									

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

01	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	10	1	1099	2	N	-0-					81
02	1036 #	1025	-0-	-11	-0-	9	1	1016	2	N	-0-					81
03	1147 #	1116	-0-	-31	-0-	10	1	1106	2	N	-0-					81
04	1110 #	1086	-0-	-24	-0-	10	1	1076	2	N	-0-					81
05	1147 #	1083	-0-	-64	-0-	10	1	1073	2	N	-0-					81
06	1110 #	1044	-0-	-66	-0-	9	1	1035	2	N	-0-					81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

01	217 #	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	2	N	-0-					10
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	2	1	204	2	N	-0-					10
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	2	1	206	2	N	-0-					10
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10

J & J SERVICES COMPANY 427662
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

01	930 #	855	-0-	-75	-0-	841	2	14	9	Y	13	23	1			8
02	840 #	773	-0-	-67	-0-	758	2	15	9	Y	14	11	1			11
03	930 #	852	-0-	-78	-0-	835	2	17	9	Y	15	22	1			4
04	870 #	777	-0-	-93	-0-	764	2	13	9	Y	12	12	1			4
05	868 #	778	-0-	-90	-0-	767	2	11	9	Y	10	11	1			3
06	840 #	710	-0-	-130	-0-	699	2	11	9	Y	10					13

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
02	728 N	556	-0-	-172	-0-	556	2	N	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2	N	-0-			-0-
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2	N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2	N	-0-			-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 7378

01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-			118
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	2	N	-0-			118
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-			118
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			118
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			118
*06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			118

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476 #	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	510 #	24	-0-	-486	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	527 #	87	-0-	-440	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

01	620 N	573	-0-	-47	-0-	87	1	453	3	N	30	34	1			11
						33	9									
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	78	1	363	3	N	28	24	1			15
						31	9									
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	87	1	500	3	N	33	26	1			22
						36	9									
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	441	3	N	30	26	1			26
						33	9									
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	87	1	1346	3	N	45	46	1			25
						50	9									
06	600 N	490	-0-	-110	-0-	84	1	380	3	N	24	31	1			18
						26	9									

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					-0-
02	887 N	411	-0-	-476	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HANNATHON PETROLEUM, LLC 354954
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

01	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465 #	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	465 #	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 #	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	952 #	562	-0-	-390	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	1054 #	466	-0-	-588	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	637	-0-	-383	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	775 #	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	630 #	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

01	682 #	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	588 #	172	-0-	-416	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	651 #	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	630 #	22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	589 #	18	-0-	-571	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

01	1302 #	720	-0-	-582	-0-	622	3	98	9	N	89					301
02	1344 #	658	-0-	-686	-0-	563	3	95	9	N	86	180	1			207
03	1519 #	652	-0-	-867	-0-	553	3	99	9	N	90					297
04	1470 #	488	-0-	-982	-0-	398	3	90	9	N	82					379
05	1519 #	861	-0-	-658	-0-	780	3	81	9	N	74	181	1			272
*06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1451	3	77	9	N	70	179	1			163

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

01	304 R	304	-0-	-0-	-0-	249	3	55	9	Y	50	40	1			47
02	308 #	155	-0-	-153	-0-	123	3	32	9	Y	29	63	1			13
03	341 #	179	-0-	-162	-0-	144	3	35	9	Y	32	20	1			25
04	330 #	164	-0-	-166	-0-	130	3	34	9	Y	31	41	1			15
05	341 #	295	-0-	-46	-0-	275	3	20	9	Y	18	20	1			13
06	300 #	268	-0-	-32	-0-	242	3	26	9	Y	24	20	1			17

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 90193 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON-STATE UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 019339 COMPL. DATE 06/04/1959 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5792 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TIPPETT, WEST (HUECO) 90196 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OLSEN ENERGY INC. 621750
TIPPETT 39 WELL #: 1 RRCID -> 212599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					50
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	72	2	6	9	N	5					55
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					55
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					55
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					55
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					55

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1487	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	N	-0-					38
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1495	2	N	2					40
							2	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	36	1	1423	2	N	2					42
							2	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1489	2	N	1					43
							1	9									
06	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	31	1	1202	2	N	2					45
							2	9									

TODD (STRAWN) //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	229	-0-	-174	-0-	5	1	212	2	N	11	1	8			205
							12	9									
02	476	N	215	-0-	-261	-0-	5	1	192	2	N	16	1	8			220
							18	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	1	143	1	1	8	77
							1	9									
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	2	1	72	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	2	N	-0-					77
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	4	1	149	2	N	9	9	8			77
							10	9									

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	B	8	8	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					8												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	8				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	8				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	8				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	8				N	-0-					-0-

M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

01	248	N	102	-0-	-146	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-					-0-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

01	1116	N	757	-0-	-359	B	-0-	757	2		N	-0-					66
02	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	974	-0-	-111	B	-0-	974	2		N	-0-					66
04	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2		N	-0-					66
05	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2		N	-0-					66
*06	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2		N	-0-					66

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394
SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	505	-0-	-239 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
*06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

01	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
02	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05	403 N	26	-0-	-377 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	420 N	32	-0-	-388 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

01	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	657	3		Y	-0-			-0-
03	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	3		Y	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		Y	-0-			-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		Y	-0-			-0-
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

01	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
03	2170 N	1589	-0-	-581	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1816	-0-	-254	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
*06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-			-0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMERSON, A. B. ESTATE WELL #: 1X RRCID -> 188145 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		212	-0-	212	353	212	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	177	-0-	-353	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOE NAIL (STRAWN) //CONT.// 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

01	1271 N	833	-0-	-438	-0-	832	2	1	9	N	1					64
02	840 N	179	-0-	-661	-0-	178	2	1	9	N	1					65
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					66
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					67
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					67
06	750 N	398	-0-	-352	-0-	397	2	1	9	N	1					68

HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					27
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					28
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					29
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	N	1					30
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					30
06	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					30

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

01	14973 #	14475	-0-	-498	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
02	13328 #	12937	-0-	-391	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
03	14911 #	12631	-0-	-2280	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
04	14430 #	13757	-0-	-673	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
05	14911 #	14175	-0-	-736	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
06	14010 #	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

01	744 N	671	-0-	-73	-0-	656	2	15	9	Y	14					40
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	595	2	14	9	Y	13					53
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14					67
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	701	2	10	9	Y	9					76
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	659	2	10	9	Y	9	60	1			25
06	750 N	624	-0-	-126	-0-	614	2	10	9	Y	9					34

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	585	2	17	9	Y	15					41
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13					54
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	512	2	15	9	Y	14					68
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8					76
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	596	2	10	9	Y	9	60	1			25
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	Y	8					33

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

01	43400	X	9363	-0-	-34037	-0-	9363	3			N	-0-					20
02	39200	X	19140	-0-	-20060	-0-	19140	3			N	-0-					20
03	43400	X	22245	-0-	-21155	-0-	22245	3			N	-0-					20
04	27390	X	12551	-0-	-14839	-0-	12551	3			N	-0-					20
05	28303	X	403	-0-	-27900	-0-	403	3			N	-0-					20
*06	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	25180	3			N	-0-					20

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

01	1209	#	527	-0-	-682	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	1092	#	850	-0-	-242	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
04	1140	#	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		983	-0-	983	983	983	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1130	-0-	1130	2113	1130	2			Y	-0-					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

01	961	#	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	#	751	-0-	-210	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	930	#	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	1920	-0-	-4404	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	5712	1420	-0-	-4292	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	3782 #	1089	-0-	-2693	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	2310 #	1080	-0-	-1230	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	2294 #	1157	-0-	-1137	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	878	-0-	-982	-0-	878	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

01	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	5628 #	5581	-0-	-47	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
03	7960	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	7500	7989	-0-	489	489	7989	2			N	-0-					-0-
05	7750	7780	-0-	30	519	7780	2			N	-0-					-0-
*06	7500	7455	-0-	-45	474	7455	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476 #	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	962 R	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	510 #	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	496 #	219	-0-	-277	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	930 #	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 34,E.(WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 6947

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

01	744 N	736	-0-	-8	-0-	728	3	8	9	Y	7	2	1			5
02	952 N	798	-0-	-154	-0-	791	3	7	9	Y	6					11
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	Y	7					18
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	Y	6	15	1			9
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	Y	7					16
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	813	3	7	9	Y	6					22

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

01	1023	N	892	-0-	-131	B	-0-	892	2			Y	-0-				-0-
02	980	N	967	-0-	-13	B	-0-	967	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	318	-0-	-829	B	-0-	318	2			Y	-0-				-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	2			Y	-0-				-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	4				4
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1270	2	3	9	Y	3				7

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	248	1	58	2	Y	3				4
								3	9								
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	224	1	50	2	Y	2				6
								2	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	248	1	60	2	Y	4				10
								4	9								
04	120	N	69	-0-	-51	B	-0-	67	2	2	9	Y	2				12
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	3	12	1		3
06	120	N	90	-0-	-30	B	-0-	38	2	52	9	Y	47				50

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					56
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					56
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					56
05	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					56
*06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					56

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27W WELL #: 2 RRCID -> 099369 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 1068 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	3		N	-0-			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	1696	3		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLIN, T. A. 388787
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

01	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2		N	-0-			8
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-			8
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			8
04	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2		N	-0-			8
05	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2		N	-0-			8
06	3300 X	3276	-0-	-24	-0-	3276	2		N	-0-			8

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

01	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2		N	-0-			10
02	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	2		N	-0-			10
03	1023 N	658	-0-	-365	-0-	658	2		N	-0-			10
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		N	-0-			10
05	744 N	399	-0-	-345	-0-	399	2		N	-0-			10
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			10

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	725	-0-	-608	-0-	725	2			N	-0-					21
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					21
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					21
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					21
05	1085	N	483	-0-	-602	-0-	483	2			N	-0-					21
06	840	N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-					21

LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5211	-0-	-1237	-0-	31	1	5180	2	N	-0-					60
02	5824	X	4413	-0-	-1411	-0-	28	1	4385	2	N	-0-					60
03	6448	X	5135	-0-	-1313	-0-	31	1	5104	2	N	-0-					60
04	5040	X	4025	-0-	-1015	-0-	30	1	3995	2	N	-0-					60
05	5208	X	4324	-0-	-884	-0-	31	1	4293	2	N	-0-					60
06	5040	X	3817	-0-	-1223	-0-	30	1	3787	2	N	-0-					60

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					41
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					41
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					34
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					34
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					34
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					34

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					85
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					85
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					85
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					85
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					85
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5					84

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

01	DLQ G-10		2462	-0-	2462	2462	2430	3	32	9	Y	29					70
02	DLQ G-10		2395	-0-	2395	4857	2381	3	14	9	Y	13	60	1			23
03	DLQ G-10		2204	-0-	2204	7061	2186	3	18	9	Y	16					39
04	2900	N	1997	-0-	-903	6158	1986	3	11	9	Y	10	47	1			2
*05	3100	N	2110	-0-	-990	5168	2104	3	6	9	Y	5					7
*06	3000	N	2069	-0-	-931	4237	2057	3	12	9	Y	11					18

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	377	3	6	9	Y	5					16
02	DLQ G-10		368	-0-	368	751	366	3	2	9	Y	2	10	1			8
03	DLQ G-10		347	-0-	347	1098	345	3	2	9	Y	2					10
04	1409	N	311	-0-	-1098	-0-	309	3	2	9	Y	2	10	1			2
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	284	3	1	9	Y	1					3
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	3	2	9	Y	2					5

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	193	-0-	193	435	193	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	235	-0-	235	670	235	3			Y	-0-					-0-
04	864 N	194	-0-	-670	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

01	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	474	-0-	474	1033	474	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	556	-0-	556	1589	556	3			Y	-0-					-0-
04	2316 N	727	-0-	-1589	-0-	726	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

01	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			N	-0-					125
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	3	33	9	N	30					155
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					155
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					155
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					155
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					155

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	Y	10	8	1			5
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	5	1			6
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	3	9	9	Y	8	8	1			6

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	590	-0-	-464	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	734	-0-	-320	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2577	-0-	-251	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2794	-0-	-86	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	519	-0-	-201	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
02	2380	N	1695	-0-	-685	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1787	-0-	-414	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1264	-0-	-506	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1340	-0-	-551	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1341	-0-	-399	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1130	-0-	-327	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

01	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

01	682	N	648	-0-	-34	-0-	645	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	562	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	520	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	651	N	460	-0-	-191	-0-	457	3	3	9	Y	3	1	1			5
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2	9	Y	2	2	1			5

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	158	3	1	9	Y	1					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1					2
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1					3
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	194	3	1	9	Y	1					4

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	273	-0-	-287	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	639	-0-	-285	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	914	-0-	-262	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1513	3	18	9	Y	16	11	1			5
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1234	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1641	3	17	9	Y	15	12	1			8
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	3	12	9	Y	11	15	1			4
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1556	3	10	9	Y	9	6	1			7
06	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	1099	3	9	9	Y	8	9	1			6

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3466	-0-	366	810	3466	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1959	-0-	-813	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	2648	3	10	9	Y	9	9	8			-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	849	-0-	-453	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	975	-0-	-201	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1059	-0-	-291	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	Y	5	3	1			2
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	602	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	399	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	3	3	9	Y	3	2	1			2
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	3	2	9	Y	2	3	1			1

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

01	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
02	1428 N	940	-0-	-488	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

01	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

01	2542 N	2334	-0-	-208	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
04	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
05	2573 N	2180	-0-	-393	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2269	-0-	-41	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
*06	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-	46	1			-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
*06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

01	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02	980 N	866	-0-	-114	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1815	-0-	-696	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9	7	1			4
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	621	3	8	9	Y	7	4	1			4
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1			4

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1507	-0-	-1190	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1754	-0-	-682	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1651	-0-	-860	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1463	-0-	-583	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	1584	-0-	-306	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	480 N	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

01	930 N	620	-0-	-310	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	601	-0-	-239	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	596	-0-	-303	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	728 N	498	-0-	-230	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	557	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	Y	6	5	1			3
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7	6	1			4
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	1050 N	678	-0-	-372	-0-	674	3	4	9	Y	4	4	1			3

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2108 X	1658	-0-	-450	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2040 X	1080	-0-	-960	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	2108 X	1487	-0-	-621	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	2040 X	1440	-0-	-600	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	856	-0-	-434	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	728 N	569	-0-	-159	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

01	341 N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

01	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	861	-0-	-249	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1284	-0-	-366	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

01	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	686	-0-	-630	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	799	-0-	-761	-0-	799	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1745	3	91	9	N	83	60	1			23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	3	69	9	N	63	60	1			26
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1717	3	87	9	N	79	64	1			41
04	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1589	3	62	9	N	56	77	1			20
05	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1177	3	52	9	N	47	31	1			36
06	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	1289	3	48	9	N	44	46	1			34

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

01	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

01	1240 N	794	-0-	-446	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	907	-0-	-101	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	992 N	611	-0-	-381	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
03	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
04	3330 X	3025	-0-	-305	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3062	-0-	-379	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3214	-0-	-116	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

01	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	1026	-0-	-338	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

01	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3471	-0-	-129	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

01	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
*06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

01	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1572	-0-	-228	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

01	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

01	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2431	-0-	-329	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

01	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					17
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					17
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					17
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					17
05	775	N	446	-0-	-329	-0-	446	2			N	-0-					17
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					17

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

01	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	2			N	-0-					109
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					109
03	1054	N	506	-0-	-548	-0-	506	2			N	-0-					109
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					109
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					109
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					109

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					37
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					37
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					37
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					37

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					177
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					177
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					177
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					177
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					177
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					177

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101

01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

01	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		291	-0-	291	617	291	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	313	-0-	-617	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					16
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	999	2			N	-0-					16
03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					16
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	2			N	-0-					16
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					16
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1105	2	7	9	N	6					66
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	1002	2	4	9	N	4					70
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1081	2	2	9	N	2					72
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1049	2	7	9	N	6					78
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1076	2	7	9	N	6					84
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					89

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1					147
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4					151
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	N	2					153
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2					155
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					155
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					155

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	491	-0-	-284	-0-	488	2	3	9	N	3					113
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	N	3					116
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					121
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4					125
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					130
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					135

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	26	1			15
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					15
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					15
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					15
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					15
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					15

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6398	-0-	6398	6398	6334	2	64	9	N	58					100
02	11072	X	4674	-0-	-6398	-0-	4644	2	30	9	N	27					127
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6521	2	20	9	N	18					145
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6424	2	114	9	N	104					249
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6590	2	6	9	N	5	179	1			75
*06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					75

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	885	-0-	-665	-0-	879	2	6	9	N	5					30
02	1400	X	761	-0-	-639	-0-	750	2	11	9	N	10					40
03	1550	X	883	-0-	-667	-0-	881	2	2	9	N	2					42
04	1470	X	921	-0-	-549	-0-	918	2	3	9	N	3					45
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					45
*06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					48

UNIVERSITY 54 (CANYON) //CONT.// 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "53-18" WELL #: 1 RRCID -> 253963 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7108 - 7339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
J & J SERVICES COMPANY 427662
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			120
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 265352 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 2208 - 2267

01	0	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18251 01/02/2013

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					98
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					98
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					98
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					98
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-					98
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2		N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	Y	23	50	1			20
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	Y	24					44
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30	9	Y	27					71
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	893	2	21	9	Y	19	63	1			27
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1058	2	9	9	Y	8					35
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8					43

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	434 N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	480 N	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	89	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	39	1	152	2	N	-0-					-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					280
02	56	#	16	-0-	-40	-0-	3	1	10	2	N	3	3	8			280
							3	9									
03	62	#	17	-0-	-45	-0-	1	1	6	2	N	9	4	8			285
							10	9									
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	9	N	18	5	8			298
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	9	N	35	1	8			332
*06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	9	N	34	324	1	1	8	41

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	421	-0-	-447	-0-	413	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	700	#	391	-0-	-309	-0-	385	3	6	9	Y	5	7	1			1
03	775	#	420	-0-	-355	-0-	417	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	480	#	467	-0-	-13	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	496	#	456	-0-	-40	-0-	453	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	420	#	373	-0-	-47	-0-	371	3	2	9	Y	2	2	1			2

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					160
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					160
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					160
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					160
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	3	2	9	N	2					162
06	210	N	37	-0-	-173	-0-	36	3	1	9	N	1					163

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					69
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	-0-					69
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					69
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					69
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2					71
06	720	N	60	-0-	-660	-0-	60	3			N	-0-					71

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3			N	-0-					73
02	DLQ G-10	186	-0-	186	459	186	3			N	-0-					73
03	DLQ G-10	295	-0-	295	754	295	3			N	-0-					73
04	997 N	243	-0-	-754	-0-	243	3			N	-0-					73
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	150	3	4	9	N	4					77
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	140	3	1	9	N	1					78

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

01	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1028	3	14	9	N	13					168
02	1092 N	830	-0-	-262	-0-	824	3	6	9	N	5					173
03	1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-					173
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					173
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	9	N	5					178
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	981	3	9	9	N	8					186

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					148
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	605	2	1	9	N	1					149
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	N	1					150
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1					151
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					97
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	614	2	10	9	N	9					106
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	N	11					117
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	738	2	15	9	N	14					131
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					136
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	N	4					118
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	2	4	9	N	4					122
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	N	8					130
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					136
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	N	5					141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					48
04	DLQ G-10		5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					48
05	DLQ G-10		3	-0-	3	18	3	2			Y	-0-					48
*06	22	N	4	-0-	-18	-0-	4	2			Y	-0-					48

WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		52	-0-	52	112	52	2			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		61	-0-	61	173	61	2			Y	-0-					54
04	DLQ G-10		59	-0-	59	232	59	2			Y	-0-					54
05	DLQ G-10		44	-0-	44	276	44	2			Y	-0-					54
*06	322	N	46	-0-	-276	-0-	46	2			Y	-0-					54

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					57
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	45	2	6	9	N	5					62
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7					69
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	251	2	34	9	N	31					100
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12					112
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					112

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2713	-0-	2713	2713	36	1	2665	3	N	11					130
						12	9									
02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	4811	36	1	2052	3	N	9					139
						10	9									
03	DLQ G-10	3017	-0-	3017	7828	36	1	2981	3	N	-0-					139
04	DLQ G-10	2782	-0-	2782	10610	36	1	2746	3	N	-0-					139
*05	3000 N	2844	-0-	-156	10454	36	1	2808	3	N	-0-					139
*06	3000 N	2807	-0-	-193	10261	36	1	2770	3	N	1					140
						1	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					17
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					17
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					17
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					17
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

01	496 N	456	-0-	-40	-0-	422	2	34	9	N	31					112
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	426	2	24	9	N	22	1	8			133
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	487	2	29	9	N	26					159
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	451	2	48	9	N	44	7	8			196
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	451	2	3	9	N	3	168	1	1	8	30
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	432	2	20	9	N	18	2	8			46

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	601	2	50	9	Y	45					207
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	579	2	46	9	Y	42	80	1			169
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	652	2	56	9	Y	51	1	8			219
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	604	2	50	9	Y	45	81	1	1	8	182
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	613	2	46	9	Y	42	80	1			144
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	568	2	48	9	Y	44	1	8			187

MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					107
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					107
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					107
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					107
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					107
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					107

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	828	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	677	2	4	9	N	4					189
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					192
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4					196
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	N	4					200
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5					205
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	672	2	6	9	N	5					210

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1	1	1782	3	Y	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1	1	1356	3	Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
XRL. WELL #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		623	-0-	623	623	595	3	28	9	Y	25	23	1			23
02	DLQ G-10		481	-0-	481	1104	459	3	22	9	Y	20	23	1			20
03	DLQ G-10		739	-0-	739	1843	713	3	26	9	Y	24	22	1			22
04	2504	N	661	-0-	-1843	-0-	640	3	21	9	Y	19	23	1			18
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	590	3	23	9	Y	21					39
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	648	3	22	9	Y	20	21	1			38

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1077	-0-	-132	-0-	1065	3	12	9	N	11					229
02	1092	X	929	-0-	-163	-0-	916	3	13	9	N	12	172	1			69
03	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	1083	3	18	9	N	16					85
04	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	1025	3	19	9	N	17					102
05	1147	X	1060	-0-	-87	-0-	1045	3	15	9	N	14					116
06	1080	X	1002	-0-	-78	-0-	987	3	15	9	N	14					130

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

01	1705	X	941	-0-	-764	-0-	887	2	54	9	N	49	121	1			32
02	756	X	576	-0-	-180	-0-	574	2	2	9	N	2					34
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	954	2	52	9	N	47					81
04	900	X	874	-0-	-26	-0-	849	2	25	9	N	23					104
05	930	X	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					104
06	960	X	847	-0-	-113	-0-	817	2	30	9	N	27					131

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

01	465	N	395	-0-	-70	-0-	1	1	394	3	N	-0-					92
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	N	-0-					92
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	N	-0-					92
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	N	-0-					92
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	N	-0-					92
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	N	-0-					92

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1263	3	84	9	Y	76	133	1			56
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148	3	57	9	Y	52					108
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1225	3	56	9	Y	51	136	1			23
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1296	3	51	9	Y	46					69
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1438	3	44	9	Y	40					109
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1476	3	61	9	Y	55	124	1			40

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

01	744	N	616	-0-	-128	-0-	596	3	20	9	N	18					99
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	3	33	9	N	30	1	8			128
03	744	N	366	-0-	-378	-0-	293	3	73	9	N	66	160	1			34
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	666	3	79	9	N	72					106
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	623	3	32	9	N	29					135
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	3	4	9	N	4	2	8			137

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

01	620	N	554	-0-	-66	-0-	548	3	6	9	N	5	8	1			17
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	518	3	3	9	N	3					20
03	589	N	240	-0-	-349	-0-	237	3	3	9	N	3	8	1			15
04	540	N	180	-0-	-360	-0-	177	3	3	9	N	3					18
05	589	N	191	-0-	-398	-0-	189	3	2	9	N	2					20
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	N	3	7	1			16

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	13	1			5
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2					7
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	Y	2					9
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	Y	2					11
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	Y	2					13
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	110	1	564	2	Y	1					14
						1	9									

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

01	589 X	399	-0-	-190	-0-	393	2	6	9	N	5					65
02	532 X	299	-0-	-233	-0-	277	2	22	9	N	20					85
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					90
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	N	10					100
05	500 X	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					108
06	540 X	523	-0-	-17	-0-	519	2	4	9	N	4					112

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

01	465 X	372	-0-	-93	-0-	369	2	3	9	N	3					50
02	420 X	266	-0-	-154	-0-	238	2	28	9	N	25					75
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5					80
04	480 X	430	-0-	-50	-0-	424	2	6	9	N	5					85
05	496 X	408	-0-	-88	-0-	402	2	6	9	N	5					90
06	510 X	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					90

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	12	7			79
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					79
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					79
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					79
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					79
06	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					79

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					79
02	DLQ G-10		161	-0-	161	350	161	2			N	-0-					79
03	DLQ G-10		156	-0-	156	506	156	2			N	-0-					79
04	676	N	170	-0-	-506	-0-	170	2			N	-0-					79
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	158	2	15	9	N	14					93
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					93

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	558	N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					47
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	496	2	Y	1					48
							1	9									
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	3	1	380	2	Y	1					49
							1	9									
04	510	N	378	-0-	-132	-0-	3	1	375	2	Y	-0-					49
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	5	1	592	2	Y	1					50
							1	9									
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	Y	2					52
							2	9									

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	-0-					46
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	Y	1					47
							1	9									
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	3	1	314	2	Y	1					48
							1	9									
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	3	1	358	2	Y	-0-					48
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	5	1	604	2	Y	2					50
							2	9									
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	415	2	Y	-0-					50

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					20
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

01	1240 #	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1092 #	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1209 #	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1170 #	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1178 #	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1140 #	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
PLATEAU ENERGY, LLC 667911
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

01	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					191
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					191
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					191
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					191
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "P" WELL #: 2 RRCID -> 101143 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 2112 - 2129

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) //CONT.// 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

TODD ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 108855 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2165 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD Z WELL #: 1 RRCID -> 109035 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2037 - 2097

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD "Z" WELL #: 2 RRCID -> 111901 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 2049 - 2096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD BETA WELL #: 3 RRCID -> 116401 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2138 - 2194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA, TODD WELL #: 1 RRCID -> 116408 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2078 - 2045

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD ZETA WELL #: 1 RRCID -> 119608 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2268 - 2196

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					102
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					102
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					102
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					102
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					102
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					102

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

01	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					88
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					88
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					88
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					88
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					88
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-					88

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					108
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					108
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					108
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					108
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					108
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					108

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	N	9					31
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					34
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	507	3	1	9	N	1					35
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	526	3	1	9	N	1					36
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	460	3	2	9	N	2					38
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	447	3	3	9	N	3					41

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					44
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					44
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					44
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					44
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					44
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					44

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	3	1	9	N	1					36
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2					38
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	507	3	2	9	N	2					40
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	526	3	2	9	N	2					42
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	460	3	2	9	N	2					44
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					44

LIN "E WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-

LIN "F WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	219	3	4	9	N	4					176
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	200	3	2	9	N	2					178
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					178
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3	2	8			179
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	3	3	9	N	3					182
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					182

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					95
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	N	6					101
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	457	3	10	9	N	9					110
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	474	3	23	9	N	21					131
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	414	3	79	9	N	72	179	1			24
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	373	3	9	9	N	8					32

LIN "I WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	137	3	20	9	N	18					112
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	3	6	9	N	5	1	8			116
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	127	3	11	9	N	10					126
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	132	3	12	9	N	11					137
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	115	3	8	9	N	7					144
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	99	3	11	9	N	10					154

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					22
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					22
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					22
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	921	3	1	9	N	1					23
05	961	N	806	-0-	-155	-0-	805	3	1	9	N	1					24
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					24

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	685	3	30	9	N	27	178	1			19
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					21
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	634	3	4	9	N	4					25
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	658	3	3	9	N	3					28
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	575	3	10	9	N	9					37
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	522	3	8	9	N	7					44

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		698	-0-	698	698	685	3	13	9	Y	12					41
02	DLQ G-10		631	-0-	631	1329	625	3	6	9	Y	5	1	8			45
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1999	634	3	36	9	Y	33					78
04	2664	N	665	-0-	-1999	-0-	658	3	7	9	Y	6	69	1			15
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	575	3	7	9	Y	6					21
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	522	3	10	9	Y	9					30

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	725	3	4	9	N	4					100
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	634	3	3	9	N	3					103
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	669	3	9	9	N	8					111
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	647	3	30	9	N	27					138
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	676	3	20	9	N	18					156
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	622	3	10	9	N	9					165

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	55	3	20	9	Y	18					47
02	DLQ G-10		57	-0-	57	132	50	3	7	9	Y	6					53
03	DLQ G-10		105	-0-	105	237	51	3	54	9	Y	49					102
04	299	N	62	-0-	-237	-0-	53	3	9	9	Y	8	103	1			7
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	46	3	11	9	Y	10					17
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	50	3	15	9	Y	14					31

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CALLEY WELL #: 1 RRCID -> 151236 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2		N	-0-			-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		N	-0-			-0-
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		N	-0-			-0-
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
02	672 N	631	-0-	-41	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	930	N	916	-0-	-14	-0-	77	1	839	2	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	71	1	837	2	N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	69	1	809	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	834	2	N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	71	1	791	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	622	-0-	-277	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	495	-0-	-317	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	493	-0-	-220	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	24	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	3					4
							3	9									
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	34	1	596	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	34	1	619	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	Y	4					5
							4	9									

MORRISS BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 067204 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

01	1147	N	346	-0-	-801	-0-	58	1	288	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	541	-0-	-411	-0-	143	1	398	2	Y	-0-					-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	333	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	323	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	321	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	373	1	728	2	Y	-0-					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

01	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	156	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	134	1	1565	2	N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	141	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	139	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	137	1	1519	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	95	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1375	-0-	-277	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	975	-0-	-885	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1119	-0-	-531	-0-	63	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	106	1	1778	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

01	279	N	158	-0-	-121	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	49	-0-	-203	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	49	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	961	N	760	-0-	-201	-0-	70	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	48	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	708	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	79	1	718	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	85	-0-	-225	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	64	-0-	-160	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

01	1023	N	896	-0-	-127	-0-	50	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	45	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	46	1	788	2	Y	-0-					-0-
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	915	-0-	-569	-0-	72	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	776	-0-	-433	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	N	-0-					-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

01	589	N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

01	992	N	941	-0-	-51	-0-	53	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					-0-
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	55	1	927	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	469	-0-	-399	-0-	39	1	430	2	N	-0-					-0-
02	756	N	483	-0-	-273	-0-	38	1	445	2	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	813	2	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	N	-0-					-0-
06	750	N	482	-0-	-268	-0-	40	1	442	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

01	589	N	155	-0-	-434	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	405	-0-	-43	-0-	107	1	298	2	Y	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	171	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	158	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	163	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	175	1	342	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

01	372	N	145	-0-	-227	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

01	496	N	395	-0-	-101	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	51	1	563	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	N	-0-					-0-
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	76	-0-	-254	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	171	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1841	-0-	-7	-0-	145	1	1696	2	N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	152	1	1793	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	150	1	1856	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1676	-0-	-274	-0-	138	1	1538	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	223	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2234	-0-	-118	-0-	176	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	193	1	2272	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2196	-0-	-384	-0-	172	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2400	-0-	-266	-0-	180	1	2220	2	N	-0-					-0-
*06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	226	1	2513	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	50	1	579	2	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	N	-0-					-0-
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	59	1	657	2	N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

01	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	187	1	3148	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3212	-0-	-176	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	214	1	3398	2	Y	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	195	1	3289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	191	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	193	1	3228	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

01	620	N	578	-0-	-42	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	30	1	498	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	45	1	763	2	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "J" WELL #: 117 RRCID -> 119609 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8582 - 9030

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	34	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

01	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

01	992 N	756	-0-	-236	-0-	42	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	560	-0-	-160	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	39	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	490	-0-	-230	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

01	837 N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	48	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	43	1	723	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

01	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

01	713 N	645	-0-	-68	-0-	54	1	591	2	N	-0-					-0-
02	616 N	559	-0-	-57	-0-	44	1	515	2	N	-0-					-0-
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	47	1	556	2	N	-0-					-0-
04	630 N	574	-0-	-56	-0-	45	1	529	2	N	-0-					-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	43	1	535	2	N	-0-					-0-
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	45	1	501	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	53	1	577	2	N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	43	1	504	2	N	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	68	1	837	2	N	-0-					-0-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	788	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

01	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	2	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	25	1	297	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	205	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	170	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	188	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	178	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	179	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	186	1	2062	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

01	744	N	731	-0-	-13	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	38	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

01	961	N	930	-0-	-31	-0-	78	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	66	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	71	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	64	1	708	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	129	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	110	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	119	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	114	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	111	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	115	1	1280	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	94	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1501	-0-	-11	-0-	86	1	1415	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	97	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	90	1	1509	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	87	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	88	1	1477	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	2	N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	74	1	866	2	N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	70	1	819	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	871	2	N	-0-					-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	850	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

01	341	N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	2	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

01	837	N	747	-0-	-90	-0-	42	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	35	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	487	-0-	-164	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	419	-0-	-301	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	139	-0-	-341	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

01	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

01	527	N	522	-0-	-5	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	37	1	437	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	39	1	479	2	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

01	961	N	877	-0-	-84	-0-	49	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	777	-0-	-122	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-					-0-
03	837	N	419	-0-	-418	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	N	-0-					-0-
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	712	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	148	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	123	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	133	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	130	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	136	1	1515	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	81	1	1364	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	69	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	86	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	87	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	81	1	1365	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

01	527	N	368	-0-	-159	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

01	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	293	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3159	-0-	-257	-0-	249	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	315	1	3695	2	N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	282	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	269	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	281	1	3120	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	118	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	111	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	106	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	103	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	109	1	1208	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	2	N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	31	1	536	2	N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	30	1	506	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	149	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	123	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	127	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	126	1	1551	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	133	1	1474	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	1794	2	N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	125	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	N	-0-					-0-
*06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	122	1	1355	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	111	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	92	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	110	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	90	1	997	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	33	1	67	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	58	1	140	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	45	1	498	2	N	-0-			-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	38	1	449	2	N	-0-			-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	43	1	510	2	N	-0-			-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	41	1	484	2	N	-0-			-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	2	N	-0-			-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	40	1	447	2	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

01	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	95	1	1608	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	90	1	1472	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	102	1	1613	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	91	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	93	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	92	1	1535	2	N	-0-			-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

01	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	84	1	920	2	N	-0-			-0-
02	1148	X	879	-0-	-269	-0-	69	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1116	X	902	-0-	-214	-0-	71	1	831	2	N	-0-			-0-
04	1050	X	774	-0-	-276	-0-	61	1	713	2	N	-0-			-0-
05	992	X	863	-0-	-129	-0-	65	1	798	2	N	-0-			-0-
06	960	X	800	-0-	-160	-0-	66	1	734	2	N	-0-			-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

01	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	101	1	1106	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	87	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	96	1	1132	2	N	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	111	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	127	1	1566	2	N	-0-			-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	132	1	1471	2	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	61	1	999	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	68	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	63	1	1055	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	63	1	1081	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	62	1	1034	2	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-			-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	N	-0-			-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-			-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	59	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	63	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	58	1	520	2	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	201	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3359	-0-	-197	-0-	193	1	3165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3937	X	2813	-0-	-1124	-0-	167	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	196	1	3301	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	191	1	3264	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	193	1	3228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	50	1	846	2	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	2	N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	48	1	813	2	N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	44	1	751	2	N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	43	1	727	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	118	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	119	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	105	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	104	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	110	1	909	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	91	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1540 N	1449	-0-	-91	-0-	83	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	93	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	86	1	1452	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	87	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	87	1	1454	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	280	-0-	-364	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	407	-0-	-275	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	489	-0-	-201	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	112	-0-	-338	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-			4
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-			4
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-			4
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	74	2	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	37	1	64	2	N	-0-			-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	313	1	655	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	333	1	564	2	N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	349	1	614	2	N	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	326	1	641	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 271265 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

01	SHUT IN		251	-0-	251	15624	77	1	174	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		305	-0-	305	15929	113	1	192	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		297	-0-	297	16226	108	1	189	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		392	-0-	392	16618	132	1	260	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16618					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16618					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	368	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	364	1	1576	3	N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	369	1	1995	3	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	374	1	1940	3	N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	363	1	1835	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	356	1	1810	3	N	-0-					-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL "22" WELL #: 5 RRCID -> 070766 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 9228 PERF. N/A

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 6 RRCID -> 073589 COMPL. DATE 10/12/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 7 RRCID -> 085232 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8554 - 8974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL "22" WELL #: 8 RRCID -> 085656 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8406 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

01	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	420 N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

01	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

01	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

01	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

01	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

01	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1346	-0-	-82	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	19	-0-	-1469	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2701	-0-	-151	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1669	-0-	-207	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					65
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					65
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					65
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

01	713	X	621	-0-	-92 B	-0-	604	2	17	9	Y	15					128
02	588	X	587	-0-	-1 B	-0-	576	2	11	9	Y	10					138
03	1178	X	786	-0-	-392 B	-0-	775	2	11	9	Y	10					148
04	1140	X	602	-0-	-538 B	-0-	595	2	7	9	Y	6					154
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					Y	NO RPT					154
06	630	X	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT					154

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33 B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
FLAG ENERGY, LLC 271582
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
DRENNAN OIL L.L.C. 228108
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592

01	744	N	730	-0-	-14	-0-	721	3	9	9	N	8					145
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	651	3	37	9	N	34					179
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	709	3	23	9	N	21	163	1			37
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	699	3	33	9	N	30					67
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	742	3	34	9	N	31					98
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	717	3	22	9	N	20					118

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

01	T. A.	5449	-0-	5449	5449	5449	3				Y	-0-					-0-
02	T. A.	5330	-0-	5330	10779	5330	3				Y	-0-					-0-
03	T. A.	5137	-0-	5137	15916	5137	3				Y	-0-					-0-
04	T. A.	5087	-0-	5087	21003	5087	3				Y	-0-					-0-
05	T. A.	5933	-0-	5933	26936	5933	3				Y	-0-					-0-
06	T. A.	5526	-0-	5526	32462	5517	3	9	9		Y	8	8	1			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2829	3	59	9	Y	54	53	1			1
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3355	3	103	9	Y	94	93	1			2
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3712	3	41	9	Y	37	38	1			1
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3844	X	3359	-0-	-485	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

01	5766	X	4972	-0-	-794	-0-	4855	3	117	9	Y	106	105	1			2
02	4872	X	4295	-0-	-577	-0-	4222	3	73	9	Y	66	67	1			1
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4397	3	72	9	Y	65	65	1			1
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5123	3	50	9	Y	45	44	1			2
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	Y	28	29	1			1
06	4800	X	2695	-0-	-2105	-0-	2695	3			Y	-0-	1	1			-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6656	3	91	9	Y	83	83	1			2
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6184	3	79	9	Y	72	72	1			2
03	5270	X	4743	-0-	-527	-0-	4726	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
04	6540	X	5393	-0-	-1147	-0-	5373	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	6944	X	5576	-0-	-1368	-0-	5572	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	6720	X	6623	-0-	-97	-0-	6575	3	48	9	Y	44	42	1			2

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11231

01	5487	X	4710	-0-	-777	-0-	4710	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4826	-0-	-661	-0-	4826	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4619	-0-	-481	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4343	-0-	-834	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4523	3	43	9	Y	39	37	1			2

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF. 0 - 11330

01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4135	-0-	-701	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4811	3	28	9	Y	25	24	1			1
05	4712	X	4276	-0-	-436	-0-	4245	3	31	9	Y	28	28	1			1
06	4110	X	3116	-0-	-994	-0-	3114	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8077	3	101	9	Y	92	92	1			2
02	6748	X	5842	-0-	-906	-0-	5790	3	52	9	Y	47	48	1			1
03	8680	X	5468	-0-	-3212	-0-	5432	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	8850	X	5324	-0-	-3526	-0-	5290	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	9145	X	5675	-0-	-3470	-0-	5658	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
06	7920	X	5028	-0-	-2892	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3966	-0-	-402	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4387	-0-	-293	-0-	4372	3	15	9	Y	14	13	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1431	3	24	9	Y	22	21	1			1
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1578	3	34	9	Y	31	31	1			1
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	Y	25	25	1			1

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2100	X	592	-0-	-1508	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	896	-0-	-1522	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	770	-0-	-1570	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	794	-0-	-1624	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
06	1950	X	736	-0-	-1214	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2860	3	125	9	Y	114	109	1	7	8	2
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2746	3	90	9	Y	82	82	1			2
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3797	3	72	9	Y	65	66	1			1
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4894	3	63	9	Y	57	55	1			3
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5162	3	66	9	Y	60	62	1			1
*06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4079	3	46	9	Y	42	41	1			2

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		337	-0-	337	337	337	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	696	359	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		429	-0-	429	1125	429	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		389	-0-	389	1514	389	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		431	-0-	431	1945	431	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		399	-0-	399	2344	399	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4520	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4129	3	47	9	Y	43	32	1	11	8	1
03	4712	X	3822	-0-	-890	-0-	3805	3	17	9	Y	15	15	1	1	8	-0-
04	4830	X	4449	-0-	-381	-0-	4434	3	15	9	Y	14	13	1			1
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7034	3	33	9	Y	30	30	1			1
*06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6981	3	28	9	Y	25	25	1			1

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6266	3	84	9	Y	76	51	1	25	8	1
02	7588	X	5820	-0-	-1768	-0-	5739	3	81	9	Y	74	73	1			2
03	8401	X	5126	-0-	-3275	-0-	5046	3	80	9	Y	73	74	1			1
04	8130	X	4726	-0-	-3404	-0-	4656	3	70	9	Y	64	62	1			3
05	6448	X	5014	-0-	-1434	-0-	4948	3	66	9	Y	60	62	1			1
06	6240	X	5510	-0-	-730	-0-	5489	3	21	9	Y	19	19	1			1

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4217	3	28	9	Y	25	27	1			1
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3887	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4376	3	32	9	Y	29	28	1			1
04	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3796	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	4309	X	3756	-0-	-553	-0-	3722	3	34	9	Y	31	30	1			1
06	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3448	3	28	9	Y	25	25	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3611	3	67	9	Y	61	62	1			1
02	3276 X	2479	-0-	-797	-0-	2432	3	47	9	Y	43	43	1			1
03	3627 X	2041	-0-	-1586	-0-	2005	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	3570 X	2422	-0-	-1148	-0-	2360	3	62	9	Y	56	54	1			3
05	3689 X	2473	-0-	-1216	-0-	2407	3	66	9	Y	60	62	1			1
06	3570 X	3204	-0-	-366	-0-	3186	3	18	9	Y	16	16	1			1

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2352 X	1843	-0-	-509	-0-	1842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2666 X	1984	-0-	-682	-0-	1966	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	2580 X	2277	-0-	-303	-0-	2268	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2666 X	1430	-0-	-1236	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	2010 X	1325	-0-	-685	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2764	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3047	3	35	9	Y	32	31	1			1
03	3255 X	2669	-0-	-586	-0-	2659	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	3150 X	2342	-0-	-808	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2380	-0-	-1030	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
06	3300 X	2678	-0-	-622	-0-	2665	3	13	9	Y	12	11	1			1

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1237	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
02	3052 X	2551	-0-	-501	-0-	2410	3	141	9	Y	128	125	1			3
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4322	3	164	9	Y	149	149	1			3
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3542	3	45	9	Y	41	42	1			2
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3631	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	4350 X	3392	-0-	-958	-0-	3364	3	28	9	Y	25	25	1			1

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

01	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	2984	3	70	9	Y	64	64	1			1
02	3304 X	2517	-0-	-787	-0-	2517	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2976 X	2035	-0-	-941	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	1935	-0-	-1035	-0-	1924	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	3069 X	2031	-0-	-1038	-0-	1997	3	34	9	Y	31	30	1			1
06	2970 X	1878	-0-	-1092	-0-	1850	3	28	9	Y	25	25	1			1

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1891	3	69	9	Y	63	64	1			1
02	1932 N	1175	-0-	-757	-0-	1175	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1665	-0-	-465	-0-	1659	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3721	-0-	-115	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7203	3	37	9	Y	34	33	1			1
*06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6091	3	55	9	Y	50	49	1			2

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2252	3	66	9	Y	60	63	1			1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	534	-0-	-876	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	526	-0-	-584	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3465	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	3808	X	3246	-0-	-562	-0-	3211	3	35	9	Y	32	32	1			1
03	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3630	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4206	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 11 T RRCID -> 177876 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12384 PERF.10940 - 11200

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5798	3	42	9	Y	38	39	1			1
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5787	3	47	9	Y	43	43	1			1
03	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9931	3	108	9	Y	98	97	1			2
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7653	3	50	9	Y	45	45	1			2
05	7192	X	5437	-0-	-1755	-0-	5437	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	7380	X	4352	-0-	-3028	-0-	4352	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3807	-0-	707	707	3807	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5727	-0-	2727	3434	5727	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5926	-0-	2826	6260	5926	3			Y	-0-					-0-
*06	11706	X	5446	-0-	-6260	-0-	5439	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4254	3	29	9	Y	26	25	1			1
03	4588	X	3786	-0-	-802	-0-	3786	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2786	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	3000	N	3650	-0-	650	650	3615	3	35	9	Y	32	31	1			1
05	2982	N	2332	-0-	-650	-0-	2298	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	2670	N	1779	-0-	-891	-0-	1751	3	28	9	Y	25	25	1			1

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3208	3	70	9	Y	64	64	1			1
02	3556	X	3554	-0-	-2	-0-	3452	3	102	9	Y	93	92	1			2
03	3937	X	3344	-0-	-593	-0-	3274	3	70	9	Y	64	65	1			1
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3530	3	124	9	Y	113	109	1			5
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4136	3	19	9	Y	17	22	1			-0-
*06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4326	3	14	9	Y	13	12	1			1

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1465	3	29	9	Y	26	25	1			1
02	1148	X	963	-0-	-185	-0-	954	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	302	-0-	-1138	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3040	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2240	X	1582	-0-	-658	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	1068	-0-	-2559	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1931	-0-	-1579	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1974	-0-	-1653	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1829	-0-	-1141	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	3	37	9	Y	34	35	1			1
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4300	3	65	9	Y	59	59	1			1
03	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	4409	3	72	9	Y	65	65	1			1
04	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	4719	3	72	9	Y	65	63	1			3
05	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5055	3	67	9	Y	61	63	1			1
*06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5074	3	56	9	Y	51	50	1			2

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	679	3	68	9	Y	62	63	1			1
02	1204	N	861	-0-	-343	-0-	857	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	1519	N	818	-0-	-701	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	91	-0-	-870	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	84	-0-	-696	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 19 RRCID -> 193794 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3239	-0-	439	439	3176	3	63	9	Y	57	56	1			1
03	3100	N	4234	-0-	1134	1573	4126	3	108	9	Y	98	97	1			2
04	3000	N	4525	-0-	1525	3098	4419	3	106	9	Y	96	94	1			4
05	7912	X	4814	-0-	-3098	-0-	4717	3	97	9	Y	88	90	1			2
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4349	3	46	9	Y	42	42	1			2

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	873	-0-	-2235	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441	X	946	-0-	-2495	-0-	945	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			Y	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
*06	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1116	3	30	9	Y	27	26	1			1
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	3	57	9	Y	52	52	1			1
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4220	3	72	9	Y	65	65	1			1
04	2370	X	1358	-0-	-1012	-0-	1351	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1306	-0-	-1544	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1415	3	105	9	Y	95	98	1			2
02	1792	X	1479	-0-	-313	-0-	1280	3	199	9	Y	181	179	1			4
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1624	3	179	9	Y	163	164	1			3
04	1710	X	1700	-0-	-10	-0-	1619	3	81	9	Y	74	74	1			3
05	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1657	3	34	9	Y	31	33	1			1
06	1740	X	1563	-0-	-177	-0-	1535	3	28	9	Y	25	25	1			1

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	31	1			1
02	1904	N	1394	-0-	-510	-0-	1394	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1558	3	35	9	Y	32	31	1			1
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	134	-0-	-556	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 203046 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 13466 PERF.11258 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	5461	-0-	-1359	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	877	-0-	-5633	-0-	848	3	29	9	Y	26	25	1			1
05	6820	X	3009	-0-	-3811	-0-	2991	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
06	6600	X	3256	-0-	-3344	-0-	3255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	891	3	56	9	Y	51	51	1			1
02	1904	X	626	-0-	-1278	-0-	626	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	X	861	-0-	-1247	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	699	-0-	-1341	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	1023	X	567	-0-	-456	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	930	X	526	-0-	-404	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2172	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
02	2156	X	871	-0-	-1285	-0-	869	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2387	X	916	-0-	-1471	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	2387	X	726	-0-	-1661	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	673	-0-	-1457	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1129	3	111	9	Y	101	103	1			2
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2093	3	113	9	Y	103	103	1			2
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3868	3	52	9	Y	47	48	1			1
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3197	3	18	9	Y	16	16	1			1
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2411	3	32	9	Y	29	28	1			1
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2211	3	65	9	Y	59	59	1			1
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2132	3	39	9	Y	35	35	1			1
04	2370	X	1428	-0-	-942	-0-	1427	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2511	X	1537	-0-	-974	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1715	-0-	-715	-0-	1713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2054	3	39	9	Y	35	37	1			1
02	1484	N	1457	-0-	-27	-0-	1457	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2046	N	1599	-0-	-447	-0-	1589	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2040	N	864	-0-	-1176	-0-	855	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1612	N	862	-0-	-750	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	799	-0-	-761	-0-	799	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	322	-0-	-854	-0-	301	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	1426	N	506	-0-	-920	-0-	500	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1170	N	599	-0-	-571	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10865 - 11639

01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4040	3	32	9	Y	29	28	1			1
*06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3681	3	9	9	Y	8	9	1			-0-

WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4699	-0-	-173	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4815	-0-	-455	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3931	-0-	-1277	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3657	-0-	-1383	-0-	3634	3	23	9	Y	21	20	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1472	3	34	9	Y	31	33	1			1
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1784	3	37	9	Y	34	34	1			1
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1835	3	46	9	Y	42	42	1			1
04	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1363	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1407	-0-	-608	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	574	3	83	9	Y	75	74	1			2
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	503	3	47	9	Y	43	41	1			2
05	1271	N	545	-0-	-726	-0-	545	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	505	-0-	-515	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1361	3	103	9	Y	94	94	1			4
02	1764	N	1530	-0-	-234	-0-	1457	3	73	9	Y	66	65	1			5
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1538	3	58	9	Y	53	55	1			3
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	1139	3	51	9	Y	46	46	1			3
05	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1247	3	55	9	Y	50	50	1			3
06	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	1189	3	56	9	Y	51	51	1			3

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	428	3	111	9	Y	101	102	1			4
02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	1062	3	67	9	Y	61	58	1	3	8	4
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1293	3	87	9	Y	79	79	1			4
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	3	53	9	Y	48	49	1			3
05	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1119	3	55	9	Y	50	50	1			3
06	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1067	3	56	9	Y	51	51	1			3

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3260	-0-	3260	3260	3212	3	48	9	Y	44	45	1			1
02	T. A.		1623	-0-	1623	4883	1613	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
03	T. A.		1466	-0-	1466	6349	1429	3	37	9	Y	34	33	1			1
04	T. A.		1547	-0-	1547	7896	1523	3	24	9	Y	22	22	1			1
05	T. A.		1632	-0-	1632	9528	1632	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		1988	-0-	1988	11516	1940	3	48	9	Y	44	42	1			2

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1725	3	83	9	Y	75	75	1			2
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2007	3	116	9	Y	105	105	1			2
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1225	3	123	9	Y	112	112	1			2
04	1740	N	1263	-0-	-477	-0-	1156	3	107	9	Y	97	95	1			4
05	1829	N	1072	-0-	-757	-0-	971	3	101	9	Y	92	94	1			2
06	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	928	3	84	9	Y	76	75	1			3

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3611	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3701	3	35	9	Y	32	31	1			1
03	3999	X	2571	-0-	-1428	-0-	2549	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
04	4080	X	2549	-0-	-1531	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	1230	-0-	-2986	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	1622	-0-	-2368	-0-	1618	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2652	3	67	9	Y	61	62	1			1
02	2688	X	2204	-0-	-484	-0-	2204	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2306	3	67	9	Y	61	60	1			1
04	3150	X	2358	-0-	-792	-0-	2302	3	56	9	Y	51	50	1			2
05	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2193	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2409	3	55	9	Y	50	49	1			2

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2529	3	55	9	Y	50	50	1			1
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2359	3	35	9	Y	32	32	1			1
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2191	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2460	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	2666	N	1377	-0-	-1289	-0-	1365	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	2160	N	631	-0-	-1529	-0-	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WINDHAM, R. S. "128" WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	640	3	88	9	Y	80	82	1			2
02	728	N	505	-0-	-223	-0-	420	3	85	9	Y	77	77	1			2
03	775	N	505	-0-	-270	-0-	387	3	118	9	Y	107	107	1			2
04	690	N	454	-0-	-236	-0-	356	3	98	9	Y	89	87	1			4
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	670	3	167	9	Y	152	153	1			3
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	689	3	141	9	Y	128	125	1			6

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4510	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4548	3	26	9	Y	24	23	1			1
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6371	3	107	9	Y	97	96	1			2
04	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	2988	3	58	9	Y	53	53	1			2
05	5053	X	1266	-0-	-3787	-0-	1232	3	34	9	Y	31	32	1			1
06	4920	X	1574	-0-	-3346	-0-	1568	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	421	3	34	9	Y	31	30	1			1
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	1			1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	466	3	34	9	Y	31	31	1			1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	477	3	34	9	Y	31	31	1			1
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	442	3	28	9	Y	25	25	1			1

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

01	DLQ G-10		205	-0-	205	1599	15	2	190	9	Y	173	7	0			394
02	DLQ G-10		146	-0-	146	1745	17	2	129	9	Y	117	98	0			413
03	4558	X	2813	-0-	-1745	-0-	2624	2	189	9	Y	172	491	0			94
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1793	2	149	9	Y	135	108	0			121
05	2697	X	1547	-0-	-1150	-0-	1140	2	407	9	Y	370	161	0			330
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	439	365	0			404

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	705	-0-	705	705	582	2	123	9	Y	112	5	0			254
02	DLQ G-10	1779	-0-	1779	2484	1691	2	88	9	Y	80	63	0			271
03	2000 N	1247	-0-	-753	1731	1041	2	206	9	Y	187	355	0			103
04	3000 N	1479	-0-	-1521	210	1341	2	138	9	Y	125	115	0			113
05	1984 N	1121	-0-	-863	-0-	996	2	125	9	Y	114	125	0			102
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	113	111	0			104

RHONDA OPERATING COMPANY 706300
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	5			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	233	3	18	9	N	16					188
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-	188	0			-0-
03	310 N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

01	3100 N	4301	-0-	1201	1201	4255	2	46	9	N	42					109
02	2800 N	3847	-0-	1047	2248	3793	2	54	9	N	49					158
03	2404 N	156	-0-	-2248	-0-	122	2	34	9	N	31	87	1			102
04	3000 X	1536	-0-	-1464	-0-	1511	2	25	9	N	23					125
05	3100 X	1273	-0-	-1827	-0-	1271	2	2	9	N	2					127
*06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3361	2	2	9	N	2					129

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

01	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	N	14					246
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2341	2	48	9	N	44					290
03	3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2799	2	28	9	N	25					315
04	2970 X	1856	-0-	-1114	-0-	1846	2	10	9	N	9					324
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2745	2	18	9	N	16					340
*06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2927	2	40	9	N	36	183	1			193

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					84
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					84
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					84
04	690	N	317	-0-	-373	-0-	317	2			N	-0-					84
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					84
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

01	5394	X	3854	-0-	-1540	-0-	3854	3			Y	-0-	1	1			1
02	4872	X	4398	-0-	-474	-0-	4398	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3759	-0-	-1108	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3380	-0-	-1330	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

01	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			Y	-0-	1	1			1
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1652	-0-	-518	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	57	1			64
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					64
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					64
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					64
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					64
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					64

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

01	8029 X	6831	-0-	-1198	-0-	6831	3			Y	-0-	8	1			5
02	7252 X	6891	-0-	-361	-0-	6891	3			Y	-0-	4	1			1
03	8029 X	7074	-0-	-955	-0-	7074	3			Y	-0-					1
04	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8041	3	28	9	Y	25					26
05	7626 X	7350	-0-	-276	-0-	7309	3	41	9	Y	37	6	1			57
*06	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7547	3	1	9	Y	1	12	1			46

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

01	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	4278	3	69	9	Y	63	86	1			116
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4328	3	91	9	Y	83	87	1			112
03	5332 X	3830	-0-	-1502	-0-	3776	3	54	9	Y	49					161
04	5160 X	4353	-0-	-807	-0-	4353	3			Y	-0-	3	1			158
05	5332 X	4774	-0-	-558	-0-	4774	3			Y	-0-	35	1			123
06	4740 X	2521	-0-	-2219	-0-	2521	3			Y	-0-	39	1			84

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

01	11439 X	10303	-0-	-1136	-0-	10238	3	65	9	Y	59	90	1			115
02	10080 X	7399	-0-	-2681	-0-	7330	3	69	9	Y	63	86	1			92
03	11160 X	9994	-0-	-1166	-0-	9972	3	22	9	Y	20					112
04	10440 X	10053	-0-	-387	-0-	10047	3	6	9	Y	5	2	1			115
05	10292 X	9859	-0-	-433	-0-	9847	3	12	9	Y	11	25	1			101
*06	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9931	3	43	9	Y	39	22	1			118

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7561	3	371	9	Y	337	345	0			31
02	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6764	3	265	9	Y	241	254	0			18
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7103	3	307	9	Y	279	272	0			25
04	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6670	3	263	9	Y	239	251	0			13
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6588	3	30	4	Y	240	244	0			9
						264	9									
*06	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6115	3	20	4	Y	200	200	0			9
						220	9									

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	1425	-0-	-6046	-0-	1424	3	1	9	Y	1	2	0			66
02	6748	X	9	-0-	-6739	-0-	9	3			Y	-0-	17	0			49
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
04	6690	X	1245	-0-	-5445	-0-	1231	3	14	9	Y	13					13
05	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10267	3	130	9	Y	118	24	0			107
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4922	3	36	9	Y	33	109	0			31

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3958	-0-	-785	-0-	3791	3	167	9	Y	152	156	0			14
02	4116	X	3315	-0-	-801	-0-	3184	3	131	9	Y	119	124	0			9
03	4557	X	3523	-0-	-1034	-0-	3407	3	116	9	Y	105	105	0			9
04	3990	X	3294	-0-	-696	-0-	3192	3	102	9	Y	93	97	0			5
05	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3198	3	15	4	Y	126	126	0			5
							139	9									
*06	3840	X	2834	-0-	-1006	-0-	2727	3	9	4	Y	89	90	0			4
							98	9									

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	4364	3	97	9	Y	88	3	0			193
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3718	3	63	9	Y	57	48	0			202
03	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4180	3	314	9	Y	285	271	0			216
04	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	3815	3	40	9	Y	36	97	0	1	8	154
05	4557	X	3685	-0-	-872	-0-	3600	3	85	9	Y	77	142	0	1	8	88
06	4350	X	3584	-0-	-766	-0-	3434	3	150	9	Y	136	95	0	44	8	85

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6473	-0-	-316	-0-	6287	3	186	9	Y	169	173	0			16
02	6132	X	5453	-0-	-679	-0-	5322	3	131	9	Y	119	126	0			9
03	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	6080	3	138	9	Y	125	123	0			11
*04	6570	X	5267	-0-	-1303	-0-	5151	3	116	9	Y	105	110	0			6
*05	6479	X	5969	-0-	-510	-0-	5821	3	29	4	Y	108	97	0	13	8	4
							119	9									
*06	6270	X	5651	-0-	-619	-0-	5477	3	20	4	Y	140	83	0	57	8	4
							154	9									

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1928	3	31	9	Y	28	1	0			60
02	1848	N	1766	-0-	-82	-0-	1745	3	21	9	Y	19	15	0			64
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1866	3	120	9	Y	109	91	0			82
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1842	3	10	9	Y	9	37	0			54
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1936	3	33	9	Y	30	50	0			34
06	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1869	3	36	9	Y	33	37	0			30

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	1962	3	36	9	Y	33	1	0			82
02	2212	N	2058	-0-	-154	-0-	2027	3	31	9	Y	28	20	0			90
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2248	3	189	9	Y	172	132	0			130
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	3	8	9	Y	7	58	0			79
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2266	3	65	9	Y	59	74	0			64
06	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2176	3	52	9	Y	47	67	0			44

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5662	-0-	-414	-0-	5632	3	30	9	N	27	1	0			75
02	5488 X	5024	-0-	-464	-0-	4994	3	30	9	N	27	19	0			83
03	6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5388	3	180	9	N	164	123	0	1	8	123
04	5520 X	5152	-0-	-368	-0-	5148	3	4	9	N	4	55	0			72
05	5704 X	5265	-0-	-439	-0-	5218	3	47	9	N	43	67	0			48
06	5490 X	5086	-0-	-404	-0-	5022	3	64	9	N	58	52	0			54

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

01	5549 X	5288	-0-	-261	-0-	4944	3	344	9	Y	313	317	0			29
02	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6644	3	243	9	Y	221	233	0			17
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5598	3	349	9	Y	317	306	0			28
04	5370 X	5337	-0-	-33	-0-	5043	3	294	9	Y	267	280	0			15
05	5549 X	5521	-0-	-28	-0-	5231	3	22	4	Y	244	250	0			9
						268	9									
*06	5370 X	4500	-0-	-870	-0-	4196	3	11	4	Y	266	262	0			13
						293	9									

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

01	6200 X	5174	-0-	-1026	-0-	5101	3	73	9	Y	66	3	0			166
02	5488 X	4498	-0-	-990	-0-	4452	3	46	9	Y	42	41	0			167
03	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5641	3	246	9	Y	224	222	0			169
04	5610 X	5397	-0-	-213	-0-	5350	3	47	9	Y	43	76	0			136
05	5797 X	5590	-0-	-207	-0-	5513	3	77	9	Y	70	127	0			79
*06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5764	3	116	9	Y	105	87	0			97

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

01	6819 R	2187	-0-	-4632	-0-	2151	3	36	9	Y	33	34	1			1
02	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1298	3	28	9	Y	25	24	1			2
03	2911 R	2911	-0-	-0-	-0-	2863	3	48	9	Y	44	44	1			2
04	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2553	3	52	9	Y	47	46	1			3
05	2581 R	2581	-0-	-0-	-0-	2526	3	55	9	Y	50	50	1			3
*06	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2408	3	56	9	Y	51	51	1			3

THOMPSON, J. CLEO 855610
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

01	1612 #	753	-0-	-859	-0-	753	2			N	-0-					95
02	1344 #	547	-0-	-797	-0-	546	2	1	9	N	1					96
03	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					96
04	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3					99
05	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					99
*06	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					99

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	6719	3	68	9	Y	62	129	1			175
*02	5824 #	5651	-0-	-173	-0-	5592	3	59	9	Y	54					229
*03	6448 #	6365	-0-	-83	-0-	6330	3	35	9	Y	32					261
*04	6390 #	6081	-0-	-309	-0-	6046	3	35	9	Y	32					293
*05	6351 R	6351	-0-	-0-	-0-	6316	3	35	9	Y	32					325
*06	6120 #	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	43					368

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842 #	11113	-0-	-729	-0-	11055	3	58	9	N	53					206
02	10416 #	10122	-0-	-294	-0-	10069	3	53	9	N	48	162	1			92
03	11532 #	10934	-0-	-598	-0-	10892	3	42	9	N	38					130
04	10770 #	10406	-0-	-364	-0-	10367	3	39	9	N	35					165
05	11222 #	10772	-0-	-450	-0-	10738	3	34	9	N	31	148	1			48
06	10860 #	10325	-0-	-535	-0-	10291	3	34	9	N	31					79

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

01	5774 R	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-	4	1			2
02	5180 #	5002	-0-	-178	-0-	5001	3	1	9	N	1	2	1			1
03	5735 #	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			N	-0-					1
04	5550 #	5044	-0-	-506	-0-	5024	3	20	9	N	18					19
*05	5735 #	5093	-0-	-642	-0-	5080	3	13	9	N	12	4	1			27
*06	5550 #	4854	-0-	-696	-0-	4853	3	1	9	N	1	9	1			19

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	157					240
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	2	2	139	9	N	126	186	1			180
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	151	186	1			145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	184	1			100
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	142					242
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	178	1			195

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

01	3475	3475	-0-	-0-	5378	3475	2			N	-0-					-0-
02	3023	3023	-0-	-0-	5378	3023	2			N	-0-					-0-
03	3342	3342	-0-	-0-	5378	3342	2			N	-0-					-0-
04	3360	3360	-0-	-0-	5378	3360	2			N	-0-					-0-
*05	3445	3445	-0-	-0-	5378	3445	2			N	-0-					-0-
06	2880	NO RPT	-0-	-2880	2498					N	NO RPT					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					148
02	3920	X	3156	-0-	-764	-0-	3119	3	37	9	N	34					182
03	4340	X	2092	-0-	-2248	-0-	2079	3	13	9	N	12	4	8			190
04	4200	X	3129	-0-	-1071	-0-	3129	3			N	-0-					190
05	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	3			N	-0-					190
06	3390	X	3176	-0-	-214	-0-	3144	3	32	9	N	29					219

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

01	806	N	160	-0-	-646	-0-	160	3			N	-0-					52
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	3			N	-0-					52
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					52
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					52
05	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					52
*06	461	N	427	-0-	-34	-0-	415	3	12	9	N	11					63

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

01	1395	N	449	-0-	-946	-0-	449	3			N	-0-					125
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1174	3	34	9	N	31					156
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	3	12	9	N	11					167
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	3	2	9	N	2					169
05	3100	N	5609	-0-	2509	2509	5609	3			N	-0-					169
*06	3000	N	1256	-0-	-1744	765	1253	3	3	9	N	3					172

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					42
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					42
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					42
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					42
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	3	9	N	3					237
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5025	3	46	9	N	42					279
03	4960	X	3916	-0-	-1044	-0-	3886	3	30	9	N	27	6	8			300
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4910	3	8	9	N	7	169	1			138
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5216	3	25	9	N	23					161
06	4800	X	4429	-0-	-371	-0-	4411	3	18	9	N	16					177

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062

01	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					48
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					48
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					48
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					48
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					48
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					48

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RANCH HAND "8" WELL #: 3 RRCID -> 214865 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	7					205
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	1088	2	55	9	Y	50					255
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1832	2	48	9	Y	44	173	0			126
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1384	2	102	9	Y	93					219
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1796	2	63	9	Y	57	176	0			100
*06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1803	2	35	9	Y	32					132

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	84	-0-	-598	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	2329	-0-	-6196	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	8525 X	5958	-0-	-2567	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
05	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
*06	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					27
02	784 N	583	-0-	-201	-0-	583	3			N	-0-					27
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					27
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					27
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					27
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	3312	-0-	1672 B	4462	44	1	3190	3	N	71					256
						78	9									
02	2095	1262	-0-	-833 B	3629	112	1	1137	3	N	12	194	1			74
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3629																
03	2319	2466	-0-	147 B	3776	124	1	2318	3	N	22					96
						24	9									
04	2244	1159	-0-	-1085 B	2691	120	1	1039	3	N	-0-					96
05	2319	1351	-0-	-968 B	1723	124	1	1176	3	N	46					142
						51	9									
06	2700	854	-0-	-1846 B	-123	120	1	699	3	N	32					174
						35	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

01	3100 N	3594	-0-	494 B	14745	3552	3	42	9	N	38					161
02	2296	3361	-0-	1065 B	15810	3325	3	36	9	N	33	179	1			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15810																
03	2542	3640	-0-	1098 B	16908	3617	3	23	9	N	21					36
04	2460	3450	-0-	990 B	17898	3408	3	42	9	N	38					74
05	2542	3207	-0-	665 B	18563	3193	3	14	9	N	13					87
*06	2960	2782	-0-	-178 B	18385	2772	3	10	9	N	9					96

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

01	1054 #	881	-0-	-173	-0-	875	3	6	9	N	5					213
02	952 #	802	-0-	-150	-0-	800	3	2	9	N	2					215
03	1023 #	916	-0-	-107	-0-	912	3	4	9	N	4					219
04	960 #	872	-0-	-88	-0-	869	3	3	9	N	3					222
05	938 R	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					224
06	900 #	607	-0-	-293	-0-	603	3	4	9	N	4	2	8			226